Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	879 904 412
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	ØSTFOLD ENERGI AS
Forretningsadresse:	Kalnesveien 5 1712 GRÅLUM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Oddmund Kroken
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	27.05.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert

År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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, 19.06.2025

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekt	1	1 070 956 000	1 624 684 000
Sum inntekter		**1 070 956 000**	**1 624 684 000**
Kostnader			
Kraft- og varekostnad	2	64 525 000	70 808 000
Lønnskostnad	3,4	86 203 000	76 555 000
Avskrivning	5	75 345 000	71 131 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	509 051	2 247 000	0
Annen driftskostnad	3,6	156 072 000	119 004 000
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift mm		48 236 000	140 679 000
Sum kostnader		**432 628 000**	**478 177 000**
Driftsresultat		**638 328 000**	**1 146 507 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	7	0	68 400 000
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	8	2 807 000	-28 093 000
Finansinntekt	9	20 277 000	38 781 000
Sum finansinntekter		**23 084 000**	**79 088 000**
Finanskostnad	9	48 899 000	40 876 000
Sum finanskostnader		**48 899 000**	**40 876 000**
Netto finans		**-25 815 000**	**38 212 000**
Resultat før skattekostnad		**612 513 000**	**1 184 719 000**
Skattekostnad på ordinært resultat	10	400 198 000	663 039 000
Årsresultat		**212 315 000**	**521 680 000**
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		116 000 000	350 000 000
Overført annen egenkapital		96 315 000	171 680 000

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum overføringer og disponeringer		**212 315 000**	**521 680 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	5	10 978 000	10 978 000
Utsatt skattefordel	10	104 698 000	242 960 000
Sum immaterielle eiendeler		**115 676 000**	**253 938 000**
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg og tomter	5	58 417 000	57 063 000
Maskiner, inventar ol	5	40 473 000	40 092 000
Vannkraftanlegg	5	948 561 000	791 687 000
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	5	271 784 000	277 197 000
Anlegg under utførelse	5	261 704 000	286 886 000
Sum varige driftsmidler		**1 580 939 000**	**1 452 925 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	7	342 590 000	102 734 000
Lån til foretak i samme konsern	12	11 200 000	14 100 000
Investeringer i tilknyttet selskap	8	35 130 000	193 225 000
Investeringer i aksjer og andeler	13	214 000	33 168 000
Investering i felleskontrollert virksomhet	7	725 000 000	725 000 000
Andre langsiktige fordringer	11	13 562 000	13 751 000
Sum finansielle anleggsmidler		**1 127 696 000**	**1 081 978 000**
Sum anleggsmidler		**2 824 311 000**	**2 788 841 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	14	24 403 000	100 449 000
Andre kortsiktige fordringer	11	5 213 000	8 816 000
Konsernfordringer	15	27 000	68 471 000
Sum fordringer		**29 643 000**	**177 736 000**
Investeringer			

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Kortsiktige plasseringer	16	0	212 093 000
Sum investeringer		**0**	**212 093 000**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	17	141 254 000	413 504 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**141 254 000**	**413 504 000**
Sum omløpsmidler		**170 897 000**	**803 333 000**
SUM EIENDELER		**2 995 208 000**	**3 592 174 000**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	18,19	70 000 000	70 000 000
Sum innskutt egenkapital		**70 000 000**	**70 000 000**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	18	1 990 057 000	1 844 936 000
Sum opptjent egenkapital		**1 990 057 000**	**1 844 936 000**
Sum egenkapital		**2 060 057 000**	**1 914 936 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	4	35 334 000	88 208 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**35 334 000**	**88 208 000**
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	20	0	400 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		**0**	**400 000 000**
Sum langsiktig gjeld		**35 334 000**	**488 208 000**
Kortsiktig gjeld			
Lån	20	400 000 000	0
Leverandørgjeld		44 489 000	73 747 000

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Betalbar skatt	10	274 943 000	648 153 000
Skyldige offentlige avgifter		45 698 000	90 366 000
Utbytte		116 000 000	350 000 000
Kortsiktig konserngjeld	15	443 000	293 000
Annen kortsiktig gjeld	11	18 244 000	26 472 000
Sum kortsiktig gjeld		**899 817 000**	**1 189 031 000**
Sum gjeld		**935 151 000**	**1 677 239 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**2 995 208 000**	**3 592 175 000**

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekt	4,6	1 079 672 000	1 623 071 000
Sum inntekter		**1 079 672 000**	**1 623 071 000**
Kostnader			
Kraft- og varekostnad	7	65 802 000	72 521 000
Lønnskostnad	8,9,32	86 203 000	76 555 000
Avskrivning	15	86 168 000	84 539 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	15	2 247 000	0
Annen driftskostnad	10	153 656 000	114 391 000
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift mm	10	48 586 000	141 137 000
Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	18	8 346 000	238 000
Sum kostnader		**451 008 000**	**489 381 000**
Driftsresultat		**628 664 000**	**1 133 690 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	11	-21 136 000	7 478 000
Finansinntekt	12	23 641 000	41 302 000
Sum finansinntekter		**2 505 000**	**48 780 000**
Finanskostnad	12,23	56 430 000	8 373 000
Sum finanskostnader		**56 430 000**	**8 373 000**
Netto finans		**-53 925 000**	**40 407 000**
Resultat før skattekostnad		**574 739 000**	**1 174 097 000**
Skattekostnad	13	396 995 000	635 398 000
Årsresultat		**177 744 000**	**538 699 000**
Estimatavvik på pensjoner	9	48 806 000	2 783 000
Resirkulert sikringsreserve	18	25 662 000	75 775 000
Gevinst eller tap fra sikring	18	-1 916 000	5 093 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		72 552 000	83 651 000

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Totalresultat		**250 296 000**	**622 350 000**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	14,31	102 757 000	102 757 000
Sum immaterielle eiendeler		**102 757 000**	**102 757 000**
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg og tomter	15	97 595 000	96 252 000
Anlegg under utførelse	15	261 704 000	286 886 000
Vannkraftanlegg	15	2 223 354 000	2 073 005 000
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	15	271 784 000	277 198 000
Maskiner, inventar ol	15	41 089 000	40 709 000
Bruksrett eiendel	15	18 173 000	19 635 000
Sum varige driftsmidler		**2 913 699 000**	**2 793 685 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i annet foretak i samme konsern	11	1 096 189 000	1 118 681 000
Investering i aksjer og andeler		37 169 000	33 167 000
Andre langsiktige fordringer	16	13 562 000	13 751 000
Derivater	17	108 919 000	119 519 000
Sum finansielle anleggsmidler		**1 255 839 000**	**1 285 118 000**
Sum anleggsmidler		**4 272 295 000**	**4 181 560 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	19	43 898 000	102 637 000
Andre kortsiktige fordringer	16	6 748 000	12 763 000
Sum fordringer		**50 646 000**	**115 400 000**
Investeringer			
Kortsiktige plasseringer	20	0	212 093 000
Derivater	17	0	0
Sum investeringer		**0**	**212 093 000**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	21	218 385 000	509 051 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**218 385 000**	**509 051 000**
Sum omløpsmidler		**269 031 000**	**836 544 000**
SUM EIENDELER		**4 541 326 000**	**5 018 104 000**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	34	70 000 000	70 000 000
Sum innskutt egenkapital		**70 000 000**	**70 000 000**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		2 716 487 000	2 816 306 000
Minoritetsinteresser		10 085 000	9 972 000
Sum opptjent egenkapital		**2 726 572 000**	**2 826 278 000**
Sum egenkapital		**2 796 572 000**	**2 896 278 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	9	35 335 000	88 209 000
Utsatt skatt	13	770 886 000	631 038 000
Andre avsetninger for forpøiktelser	22	91 231 000	91 231 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**897 452 000**	**810 478 000**
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	23,24	0	400 000 000
Leieforpliktelser	23	24 668 000	22 494 000
Sum annen langsiktig gjeld		**24 668 000**	**422 494 000**
Sum langsiktig gjeld		**922 120 000**	**1 232 972 000**
Kortsiktig gjeld			

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Lån	23,24	400 000 000	0
Leverandørgjeld		64 564 000	75 719 000
Betalbar skatt	13	276 852 000	648 727 000
Skyldige offentlige avgifter		45 146 000	91 797 000
Annen kortsiktig gjeld	16	18 712 000	26 945 000
Leieforpliktelse	16,23, 24	3 606 000	3 381 000
Derivater	17	13 754 000	42 285 000
Sum kortsiktig gjeld		**822 634 000**	**888 854 000**
Sum gjeld		**1 744 754 000**	**2 121 826 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**4 541 326 000**	**5 018 104 000**

NOTE 10: ANNEN DRIFTSKOSTNAD

ANDRE DRIFTSKOSTNADER	2024	2023
Drift og vedlikehold av anlegg	66 253	55 830
Fremmedtjenester	60 911	36 055
Forsikringskostnader	7 969	7 548
Andre administrative kostnader	18 523	14 958
Sum annen driftskostnad	**153 656**	**114 391**

SPESIFIKASJON REVISJONSHONORAR	2024	2023
Lovpålagt revisjon	630	887
Skatterådgivning	6	85
Attestasjoner	64	22
Andre tjenester	148	123
Sum revisjonshonorar	**848**	**1 117**

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

EIENDOMSSKATT, KONSESJONSAVGIFT M.V.	2024	2023
Konsesjonsavgift	14 894	13 307
Høyprisbidrag	0	93 479
Eiendomsskatt	31 943	32 772
Andre avgifter	1 749	1 579
Sum eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.	**48 586**	**141 137**

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 11 av 101

NOTE 11: INVESTERING I OG LÅN TIL TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET

Investeringer etter egenkapitalmetoden 2024

SELSKAP	Sisa Energi AS	Kvalnes Kraft DA	KCK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid Konsern	Solrek AS	Viken Hydrogen AS	Carbon Capture AS	Sum
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	
Selskapsform	AS	DA	AS	AS	AS	AS	AS	AS	
Forretningskontor	Sørfold	Drammen	Oslo	Sarpsborg	Kongsvinger	Lillestrøm	Lillestrøm	Sarpsborg	
Stemmeandel	50,0 %	50,0 %	25,0 %	50,0 %	37,1 %	50,0 %	28,6 %	46,07%	
Inngående balanse 01.01.2024	**762 547**	**45 886**	**32 323**	**117 024**	**83 833**	**47 514**	**5 605**	**23 950**	**1 118 681**
Andel årets resultat	24 441	0	2 807	-31 991	-11 278	-392	-119	-4 605	-21 136
Utbytte	0	0	0	-16 000	0	0	0	0	-16 000
Reversering av tidligere nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investert/solgt	0	0	0	0	6 666		0	7 977	14 643
Utgående balanse 31.12.2024	**786 988**	**45 886**	**35 130**	**69 033**	**79 221**	**47 122**	**5 486**	**27 322**	**1 096 189**
Anskaffelseskost	710 000	101 601	23 126	31 998	88 926	51 317	6 000	33 969	1 046 937

Investeringer etter egenkapitalmetoden 2023

SELSKAP	Sisa Energi AS	Kvalnes Kraft DA	KCK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid Konsern	Solrek AS	Viken Hydrogen AS	Carbon Capture AS	Sum
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	
Selskapsform	AS	DA	AS	AS	AS	AS	AS	AS	
Forretningskontor	Sørfold	Drammen	Oslo	Sarpsborg	Kongsvinger	Lillestrøm	Lillestrøm	Sarpsborg	
Stemmeandel	50,0 %	50,0 %	25,0 %	50,0 %	37,1 %	50,0 %	28,6 %	45,5 %	
Inngående balanse 01.01.2023	**735 857**	**50 246**	**46 572**	**68 143**	**53 547**	**49 206**	**6 000**	**1 550**	**1 011 121**
Andel årets resultat	26 690	0	-14 249	48 881	-9 714	-1 693	-395	-2 042	47 478
Utbytte	0	-4 360	0	0	0	0	0	0	-4 360
Reversering av tidligere nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investert/solgt	0	0	0	0	40 000		0	24 442	64 442
Utgående balanse 31.12.2023	**762 547**	**45 886**	**32 323**	**117 024**	**83 833**	**47 514**	**5 605**	**23 950**	**1 118 681**
Anskaffelseskost	710 000	101 601	23 126	31 998	95 593	51 317	6 000	25 992	1 045 627

NOTE 11: INVESTERING I OG LÅN TIL TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET FORTS.

VERDIVURDERING AV VÅRE DELEIERSKAP

Generelt
Andel årets resultat i tilknyttede selskap er medtatt som inntekt fra investering i tilknyttet selskap.
Eierandelen er medtatt som anleggsmiddel i balansen. Andelene er vurdert til kostpris regulert for andel av resultat etter skatt og avskrivning på merverdier. Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelene. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i.verdivurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjenvinnbart beløp og det er derfor ikke foretatt nedskrivning på eierandelene i 2024. Nedskrivningstesten er følsom for endringer i kraftprisen, valutakurs og diskonteringsrente.

Vindaktiva
Zephyr AS er et utviklingsselskap innenfor vindkraft. Investeringen er klassifisert som tilknyttet selskap da Østfold Energi har betydelig innflytelse, men ikke kontroll eller felles kontroll med de andre eierne.

Kvalheim Kraft DA eier Mehuken vindpark på Vågsøy. Parken er i drift og produserte 67,1 GWh i 2024.

Vannkraftaktiva
NGK Utbygging AS er et spesialisert kraftutbyggingsselskap lokalisert i Oslo. Virksomheten består av å finne gode prosjekter, inngå avtaler med lokale grunneiere/rettighetshavere, omsøke de nødvendige offentlige tillatelsene, prosjekter, kjøpe inn, bygge, idriftsette og deretter selge kraftverk hovedsakling i størrelsen 2 - 10 MW.

Siso Energi AS er konsernets største enkelt investering og verdiutviklingen av selskapet følges tett. Siso Energi har en kraftkontrakt som varer frem til år 2026, for å redusere volum- og prisrisiko.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 13 av 101

NOTE 11: INVESTERING I OG LÅN TIL TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET FORTS.

Endring i de vesentligste forutsetninger har følgende effekt på verdien av de bokførte aksjene ihht. EK-metoden:

FORUTSETNING	Endring	Nedskrivings-beløp (NOK)	Nedskrivingsbehov
Avkastningskrav	+0,5 %	-206	Ja
Kraftpris	-10,0 %	-223	Ja

HOVEDTALL FRA SELSKAPENES REGNSKAP 2024	Stec Energi AS	Kvalheim Kraft DA	VOK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid AS Konsern	Solgrid Fusion AS	Bindis AS	Viken Hydrogen AS	Carbon Connect AS
Midlere årsproduksjon	1 083,0	74,0							
Driftsinntekter	449 343	18 897	8 083	31 473	850	723	4 588	408	62
Totalresultat	107 750	0	5 910	-74 923	-53 557	-3 045	-783	-418	-9 995
Konsernets andel av totalresultat	**53 875**	**0**	**1 478**	**-37 462**	**-19 709**	**-1 239**	**-392**	**-120**	**-4 548**
IFRS poster (derivater)	-24 183	0	0	0	0	0	0	0	0
Årsresultat etter IFRS	**29 692**	**0**	**1 478**	**-37 462**	**-19 709**	**-1 239**	**-392**	**-120**	**-4 548**
Omløpsmidler	208 015	18 766	147 667	111 505	28 311	16 529	41 391	7 409	17 399
Anleggsmidler	4 001 435	85 291	688	53 340	63 432	57 168	54 303	250	70 821
Kortsiktig gjeld	258 696	5 368	7 634	26 779	9 540	1 679	1 450	299	5 505
Langsiktig gjeld	1 979 966	0	0	0	3 607	32 000	0	0	0
Egenkapital	1 970 624	98 689	140 521	138 066	78 596	40 018	94 244	7 360	82 715

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 14 av 101

NOTE 11: INVESTERING I OG LÅN TIL TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET FORTS.

HOVEDTALL FRA SELSKAPENES REGNSKAP 2023	Sfe Energi AS	Kvarhelm Kraft DA	KCK Utbygging AS	Bodøyr AS	Salgrid AS konsern	Salgrid Furuseth AS	Solide AS	Kjøpsgutan AS	Carbon Gemini AS
Midlere årsproduksjon	1 083,0	74,0							
Driftsinntekter	520 709	18 805	-9 732	30 043	879	0	2 860	0	493
Totalresultat	113 709	0	-45 118	66 026	-27 276	-236	-782	-1 380	-4 488
Konsernets andel av totalresultat	**56 855**	**0**	**-11 280**	**33 013**	**-10 038**	**-94**	**-391**	**-395**	**-2 042**
IFRS poster (derivater)	-30 165	0	0	0	0	0	0	0	0
Årsresultat etter IFRS	**26 690**	**0**	**-11 280**	**33 013**	**-10 038**	**-94**	**-391**	**-395**	**-2 042**
Omløpsmidler	485 121	23 700	38 327	216 561	96 508	2 248	52 242	7 775	76 830
Anleggsmidler	4 017 717	92 013	124 670	38 818	66 709	53 289	43 675	50	2 204
Kortsiktig gjeld	424 807	10 053	32 804	21 496	9 624	11 987	890	46	1 315
Langsiktig gjeld	2 215 158	0	902	0	4 916	19 640	0	0	0
Egenkapital	1 862 874	115 713	129 292	233 883	148 677	23 910	95 027	7 779	77 719

NOTE 12: FINANSPOSTER

FINANSINNTEKTER	2024	2023
Renter av bankinnskudd	12 491	21 859
Andre renteinntekter	0	7 600
Valutagevinster	9 895	6 177
Verdiendring finansielle omløpsmidler	0	4 996
Andre finansinntekter	1 255	670
Sum	**23 641**	**41 302**
FINANSKOSTNADER		
Renter på lån	22 560	22 560
Andre rentekostnader	1 022	990
Valutatap	20 373	13 027
Leiekostnader fallrettigheter	6 573	6 873
Andre finanskostnader	5 902	4 923
Sum	**56 430**	**48 373**

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 15 av 101

NOTE 13: SKATTEKOSTNAD/UTSATT SKATT

SPESIFIKASJON AV ÅRETS SKATTEKOSTNAD	2024	2023
Betalbar skatt	107 203	250 525
Betalbar naturressursskatt	19 837	19 799
Grunnrenteskatt	149 811	378 403
Endring utsatt skatt	119 388	-2 147
Betalbar skatt tidligere år	757	-11 181
Sum skattekostnad	**396 995**	**635 398**
AVSTEMMING	2024	2023
Resultat før skattekostnad	566 327	1 156 101
Skatt beregnet (22 %)	124 592	254 342
Permanente forskjeller	10 689	15 597
Skatt på grunnrenteinntekt	260 957	376 640
Betalbar skatt tidligere år	757	-11 181
Årets skattekostnad	**396 995**	**635 398**
Effektiv skattesats	**69,1 %**	**55,0 %**
Betalt eiendomsskatt	**31 943**	**32 772**
Betalt høyprisbidrag	0	93 479
Totalt skatt og særavgift av årets resultat	**74,6 %**	**65,9 %**

Midlertidige forskjeller

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier samt skattemessig underskudd til fremføring. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 %. Utsatt skattefordel er balanseført i den utstrekning det er overveiende sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 16 av 101

NOTE 13: SKATTEKOSTNAD/UTSATT SKATT FORTS.

MIDLERTIDIGE FORSKJELLER I ALMINNELIG INNTEKT	2024	2023
Omløpsmidler	94 765	76 834
Anleggsmidler	1 003 850	1 026 607
Pensjoner	-35 334	-88 208
Andre forskjeller	23 475	23 776
Sum	**1 086 756**	**1 039 009**
Utsatt skatt alminnelig inntekt	239 086	228 582
Midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt		
Anleggsmidler	1 270 605	969 204
Pensjoner	-31 235	-79 211
Sum	**1 239 370**	**889 993**
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	531 799	402 456
Total utsatt skatt	**770 885**	**631 038**
Naturressursskatt		
Årets naturressursskatt:		
Egenproduksjon 1 526 GWh x 1,3 øre/kWh	19 837	19 799

Grunnrenteskatt
Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved realisasjon av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved realisasjon av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket trekkes fra i beregningen av grunnrenteskatten. Utover dette gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Den effektive marginale skattesatsen for grunnrenteskatt for regnskapsåret 2024 var 45 %. (uendret fra fjoråret). Utsatte skatteposisjoner knyttet til ordinær inntektsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 17 av 101

NOTE 14: IMMATERIELLE EIENDELER

2024	Fallrettigheter
Anskaff.kostnad 01.01	102 757
Årets tilgang	0
Årets avgang	0
Anskaff.kostnad 31.12	102 757
Akk. avskr. og nedskr.	0
Bokført 31.12	**102 757**
Årets avskrivning	**0**
Årets nedskrivning	**0**

Konsernets konsesjoner for vannkraft er evigvarende. Konsernets fallrettigheter er knyttet til disse konsesjonene og er medtatt som immaterielle eiendeler. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid avskrives ikke og vurderes årlig for verdifall ved å gjennomføre nedskrivningsvurderinger av driftsmidlene med bruk av diskonterte kontantstrømmer som driftsmidlene genererer, basert på konsernets prisbaner og avkastningskrav etter skatt i intervallet 5 % - 6 %. En rimelig endring i benyttede forutsetninger, ville ikke medført nedskrivning.

2023	Fallrettigheter
Anskaff.kostnad 01.01	102 207
Årets tilgang	550
Årets avgang	0
Anskaff.kostnad 31.12	102 757
Akk. avskr. og nedskr.	0
Bokført 31.12	**102 757**
Årets avskrivning	**0**
Årets nedskrivning	**0**

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 18 av 101

NOTE 15: VARIGE DRIFTSMIDLER

2024	Maskiner, inventar	Vannkraftan-legg	Bygninger, anleggstomter	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Bruksrett eiendom	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	122 163	3 787 448	119 298	476 566	286 886	28 317	4 820 678
Årets tilgang	4 300	212 565	3 400	10 877	206 232	2 824	440 198
Årets avgang	10 959	1 625	544	7 827	231 414	0	252 369
Anskaff.kostnad 31.12	115 504	3 998 388	122 154	479 616	261 704	31 141	5 008 507
Akk. avskr./nedskr.	74 415	1 775 034	24 558	207 832	0	12 968	2 094 807
Bokført 31.12	**41 089**	**2 223 354**	**97 595**	**271 784**	**261 704**	**18 173**	**2 913 700**
Årets avskrivning	**4 864**	**59 043**	**2 201**	**15 774**		**4 285**	**86 168**
Årets nedskrivning	**0**	**0**	**0**	**2 247**		**0**	**2 247**
Økonomisk levetid	3-10 år	40-120 år	20-40 år *	15-40 år		3-28 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		Lineær	

* Verdien av tomter beløper seg til TNOK 64 876 og avskrives ikke.

Konsernet har gjennomført nedskrivningsvurderinger av driftsmidlene med bruk av diskonterte kontantstrømmer som driftsmidlene genererer, basert på konsernets prisbaner og avkastningskrav etter skatt i intervallet 5 % - 6 % .
De benyttede prisbanene tar utgangspunkt i observerbare priser i terminmarkedet samt innkjøpte kraftprisanalyser.
Selskapets avkastningskrav er basert på vurderinger om risikofri rente, risiko og risikopremie. Det er gjort individuelle vurderinger om kostnadsbase, investeringsnivå og andre sentrale forutsetninger knyttet til nedskrivningstestene på hvert enkelt driftsmiddel. Nedskrivningstesten viser at gjenvinnbart beløp er betydelig høyere enn balanseført verdi. En rimelig endring i benyttede forutsetninger, ville ikke medført nedskrivning.

Bruksrett eiendel består av konsernets bilpark samt husleiekontrakt for hovedkontoret.

2023	Maskiner, inventar	Vannkraftan-legg	Bygninger, anleggstomter	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Bruksrett eiendom	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	103 589	3 774 045	119 103	435 223	223 059	26 392	4 681 411
Årets tilgang	13 596	21 758	0	34 018	120 812	1 925	192 109
Årets avgang	257	2 894	0	0	56 985	0	60 136
Anskaff.kostnad 31.12	116 928	3 792 909	119 103	469 241	286 886	28 317	4 813 384
Akk. avskr./nedskr.	76 219	1 719 904	22 850	192 043	0	8 682	2 019 698
Bokført 31.12	**40 709**	**2 073 005**	**96 252**	**277 198**	**286 886**	**19 635**	**2 793 684**
Årets avskrivning	**4 674**	**57 123**	**2 066**	**16 779**		**3 897**	**84 539**
Årets nedskrivning	**0**	**0**	**0**	**0**		**0**	**0**
Økonomisk levetid	3-10 år	40-120 år	20-40 år *	15-40 år		3-28 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		Lineær	

NOTE 16: ANDRE FORDRINGER OG GJELD

ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER	2024	2023
Egenkapitaltilskudd KLP	12 231	12 508
Andre langsiktige fordringer	1 331	1 243
Sum	**13 562**	**13 751**
ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER		
Påløpt inntekt	5 009	10 998
Andre kortsiktige fordringer	1 739	1 765
Sum	**6 748**	**12 763**
ANNEN KORTSIKTIG GJELD		
Skyldige feriepenger	7 006	6 239
Påløpte rentekostnader	7 645	7 650
Andre påløpte kostnader	4 061	13 056
Sum	**18 712**	**26 945**

NOTE 17: DERIVATER OG SIKRINGSBOKFØRING

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko som oppstår i operasjonelle, finansielle og investeringsaktiviteter.

Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernets sikringsstrategi. Sikringsstrategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer.

Konsernet benytter sikringsbokføring når kriteriene for et sikringsforhold er etablert i tråd med reglene i IFRS 9. Dette innebærer at det foretas en identifikasjon av sikringsinstrumentet, sikringsobjektet, arten av risiko som sikres og konsernets vurdering av sikringseffektiviteten. Den ineffektive delen av sikringen er knyttet til forskjell i spotpris mellom system- og områdepris, samt volum i korte perioder hvor sikring overgår egen produksjon.

Den ineffektive delen av sikringen er vurdert og beregnet, og utgjør MNOK - 4,2 for 2024 (MNOK -16,9 for 2023).

Enkelte derivater tilfredsstiller ikke dokumentasjonskravene til sikringsbokføring og innregnes med virkelig verdi over resultat.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 20 av 101

NOTE 17: DERIVATER OG SIKRINGSBOKFØRING FORTS.

Kontantstrømsikring
Kraftderivater anvendes som sikringsinstrumenter for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtidig salg av kraft. Balanseført verdi av kraftkontrakter som sikringsinstrument utgjør MNOK 1,9, mens balanseført verdi av kraftkontrakter som ikke er utpekt som sikringsinstrumenter er MNOK 107,0.

Terminkontrakter i EURO er anvendt som sikringsinstrument for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtidig kraftsalg i EURO. Verdien på disse valutaterminene var pr. 31.12.2024 MNOK - 13,7.

TYPE KONTRAKT	2024 Eiendel	2024 Gjeld	2023 Eiendel	2023 Gjeld
Kraftkontrakter	1 911	0	0	24 476
Valutakontrakter	0	13 754	0	17 809
Sum derivater sikring	**1 911**	**13 754**	**0**	**42 285**
Kraftkontrakter *	107 008	0	119 519	0
Valutakontrakter	0	0	0	0
Rentederivater	0	0	0	0
Sum andre derivater	**107 008**	**0**	**119 519**	**0**
Sum derivater totalt	**108 919**	**13 754**	**119 519**	**42 285**

Finansielle valutaterminer er inngått med store nordiske banker. Som diskonteringsrente er det benyttet 3 % risikofri rente pr. 31.12.2024.

* Stuvane Kraftverk hadde hjemfall til Lærdal kommune 1. november 2013. I de påfølgende 25 år foreligger en avtale med Lærdal kommune om rett og plikt til å kjøpe all produksjon fra Stuvane Kraftverk. Se note 13. Kontrakten har en avtalt pris som er en kombinasjon av kraftverkets kostnader og spotpris. Verdien av Stuvanekontrakten inngår som en del av kraftkontrakter og utgjør MNOK 107,0 pr. 31.12.2024.

For beregning av kontraktsverdi er konsernets prisforventninger lagt til grunn. Som diskonteringsrente for solgte krafthandelskontrakter innenfor børshorisonten er 5 års statsobligasjonsrente benyttet. For krafthandelskontrakter utover børshorisonten er 10 års statsobligasjonsrente benyttet. Diskonteringsrenten er deretter tillagt et risikotillegg. Diskonteringsrenten var pr. 31.12.2024 hhv 3,0 % og 4,4 % for kort og lang tidsperiode.
Se også note 18, 25, 27 og 28, samt sensitivitetsanalyse i note 29.

NOTE 18: KONTANTSTRØMSIKRING

Note 2 beskriver hvordan Østfold Energi benytter finansielle instrumenter.
Formålet med regnskapsmessig sikringsbokføring er å redusere volatiliteten i resultatregnskapet.

	Balanseført verdi av sikringsinstrumenter				
Kontantstrømsikring (beløp i TNOK)	Nominell verdi av sikringsinstrumenter	Eiendel	Gjeld	Regnskapslinje i balansen hvor sikringsinstrumentet er inntektsført	Netto virkelig verdi
Kraftkontrakter	191 945	1 911	0	Derivater (eiendel)	-4 165
Valutaterminer	237 915	0	13 754	Derivater (eiendel)	0
Sum	**429 860**	**1 911**	**13 754**		**-4 165**

Kontantstrømsikring (beløp i TNOK)	Endring i verdi av sikringsinstrumenter inntektsført i andre inntekter og kostnader	Ineffektivitet inntektsført i resultatregnskapet	Regnskapslinje i resultatregnskapet (ineffektivitet)	Beløp reklassifisert fra andre sikringsreserver til resultatregnskapet	Regnskapslinje i resultatregnskapet hvor reklassifiseringen blir resultatført
Kraftkontrakter	26 388	-4 165	Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	23 357	Driftsinntekter
Valutaterminer	4 055	0	Verdiendringer urealiserte finansielle derivater og lån	9 543	Driftsinntekter
Sum	**30 443**	**-4 165**		**32 900**	
Skatt	-6 697			-7 238	
Netto (etter skatt)	**23 746**			**25 662**	

Sikringsreserver knyttet til kontantstrømsikring	2024	2023
Balanseført verdi per. 01.01.	-33 147	-114 315
Gevinst eller tap fra sikring	23 746	81 168
Balanseført verdi per. 31.12.	**-9 401**	**-33 147**

Se også note 17, 25, 27, 28 og 29.

NOTE 19: KUNDEFORDRINGER

	2024	2023
Kundefordringer	44 298	103 037
Avsetning til tap på krav	-400	-400
Sum	**43 898**	**102 637**

Årets konstaterte tap utgjør TNOK 26.

Aldersfordeling kundefordringer	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Total kundeford.
År 2024	20 111	23 751	36	43 898
År 2023	72 037	30 569	31	102 637

NOTE 20: KORTSIKTIGE PLASSERINGER

	2024	2023
Rentefond	0	212 093
Sum	**0**	**212 093**

Selskapet har kapitalforvaltning som forvaltes etter fastsatte kriterier med definerte rammer for likviditet, kreditt- og avkastningsrisiko. Se note 27 for mer informasjon.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 23 av 101

NOTE 21: BETALINGSMIDLER

Av betalingsmidler er TNOK 5 039 bundet på skattetrekkskonto. Videre er TNOK 178 bundet på depotkonto knyttet til handel på Nord Pool Spot og TNOK 24 755 er bundet opp som sikkerhetsstillelse hos eSett OY.

Østfold Energi har en kommittert trekkrettighet på MNOK 250 samt en back-stop-fasilitet på MNOK 500 (begge i DNB), hvorav MNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2024.

Østfold Energi-konsernet har et konsernkontosystem hvor datterselskapene deltar. Alle selskapene er solidarisk ansvarlig for trekk på kontoen. Konsernkontoinnehaver er Østfold Energi AS.

NOTE 22: ANDRE AVSETNINGER FOR FORPLIKTELSER

	2024	2023
Erstatninger *	91 231	91 231
Sum	**91 231**	**91 231**

* Erstatninger utgjør den kapitaliserte verdien av evigvarende erstatninger. Den tilsvarende eiendelen inngår som en del av balanseført immateriell eiendel.
Se note 14.

NOTE 23: LÅN

	2024 Langsiktig	2024 Kortsiktig	2024 Total	2023 Langsiktig	2023 Kortsiktig	2023 Total
Obligasjonslån	0	400 000	400 000	400 000	0	400 000
Leieforpliktelse	24 668	3 606	28 274	22 494	3 381	25 875
Sum lån	**24 668**	**403 606**	**428 274**	**422 494**	**3 381**	**425 875**

Til Østfold Energi AS sitt innlån er det knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap.
Vilkårene er oppfylt og forventes oppfylt de neste 12 måneder. Det foreligger ingen andre covenantskrav.
Selskapet har ikke stilt sikkerhet i form av pant i kraftverk og fallrettigheter, men flere innlån løper med klausul om negativ pantsettelse.

Oversikt langsiktig gjeld	ISIN	Start	Forfall	Rentebetingelser	Bokført verdi
Obligasjonslån	NO0010624026	29.08.2011	29.08.2025	5,64 %	400 000
Sum lån					**400 000**
Leasing gjeld					24 668
Totalt					**424 668**

Avdragsprofil År	2025	2026	2027	2028	2029	Deretter
Avdrag	400 000	0	0	0	0	0
Renter	22 560	0	0	0	0	0

Garanti er stilt ovenfor tilknyttet selskap med MNOK 1,44.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 25 av 101

NOTE 24: RENTEBÆRENDE GJELD

	2024	2023
Lån/leieforpliktelse	403 606	3 381
Langsiktig gjeld	24 668	422 494
Sum rentebærende gjeld	**428 274**	**425 875**
Kontantstrømmer fra rentebærende gjeld		
Rentebærende gjeld pr. 01.01.	425 875	424 598
Tilgang bruksrett eiendel	2 824	1 925
Nedbetaling leieforpliktelse	-4 954	-4 537
Andre endringer (ingen kontanteffekt)	4 529	3 889
Rentebærende gjeld pr. 31.12.	**428 274**	**425 875**

NOTE 25: KONTRAKTSFORPLIKTELSER INNENFOR FORRETNINGSOMRÅDET VANN

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for krafthandel som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Selskapet driver kun sikringshandel på produksjonsporteføljen.

	Salgskontrakter pr. 31.12.2024			Salgskontrakter pr. 31.12.2023		
	1 år	2-5 år	5-10 år	1 år	2-5 år	5-10 år
Salg fysiske kontrakter (konsesjonskraft) *	115	460	575	115	460	575
Salg finansielle kontrakter	240	328	0	101	127	0
Sum salgskontrakter	**355**	**788**	**575**	**216**	**587**	**575**

* Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

	Kjøpskontrakter pr. 31.12.2024				Kjøpskontrakter pr. 31.12.2023			
	1 år	2-5 år	5-10 år	Utover 10 år	1 år	2-5 år	5-10 år	Utover 10 år
Stuvane kraftverk	156	624	780	588	156	624	780	744
Sum kjøpskontrakter	**156**	**624**	**780**	**588**	**156**	**624**	**780**	**744**

Se også note 17, 18, 27 og 28.

NOTE 26: SELSKAP I KONSERNET

Følgende selskap er inkludert i det konsoliderte regnskapet:

Selskap		Anskaffelsesdato	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Nivla Kraft AS	DS	1998	Sarpsborg	72,99 %	72,99 %
Østfold Energi Vindkraft AS	DS	2004	Sarpsborg	100,00 %	100,00 %
Østfold Energi Solkraft As	DS	2024	Sarpsborg	100,00 %	100,00 %
Østfold Energi Vekst As	DS	2024	Sarpsborg	100,00 %	100,00 %
DC Sarpsborg AS	DDS	2020	Sarpsborg	66,15 %	66,15 %
KI Våler AS	DDS	2020	Sarpsborg	96,04 %	96,04 %
Green Halden AS	DDS	2022	Sarpsborg	66,15 %	66,15 %

NOTE 27: VIRKELIG VERDI

Under følger en sammenligning av bokførte verdier og virkelig verdi for konsernets finansielle eiendeler og forpliktelser.

Finansielle eiendeler og forpliktelser	Kategori	Nivå	2024 Bokført verdi	2024 Virkelig verdi	2023 Bokført verdi	2023 Virkelig verdi
Kontanter	Virkelig verdi over resultatet	1	218 386	218 386	509 051	509 051
Kundefordringer	Amortisert kost	3	43 498	43 898	102 637	102 637
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	3	108 919	108 919	119 519	119 519
Kortsiktige plasseringer	Virkelig verdi over resultatet	1	0	0	212 093	212 093
Investeringer i aksjer og andeler	Virkelig verdi over resultatet	3	37 168	37 168	33 168	33 168
Andre langsiktige fordringer	Virkelig verdi over resultatet	3	13 562	13 562	13 751	13 751
Leverandørgjeld	Amortisert kost	3	-64 564	-64 564	-75 719	-75 719
Rentebærende gjeld	Amortisert kost	3	-428 274	-429 514	-425 875	-430 595
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	3	-13 754	-13 754	-42 285	-42 285

* Virkelig verdi tilsvarer børskurs.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 27 av 101

19.06.2025 kl 23:07

Brønnøysundregistrene

Side 28 av 101

NOTE 27: VIRKELIG VERDI FORTS.

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling finner sted med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rentemetode.

Vurdering av virkelig verdi
Konsernet benytter følgende målehierarki for å måle og presentere virkelig verdi av finansielle instrumenter:
- Nivå 1: Oberserverbare, ujusterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og gjeld.
- Nivå 2: Andre data enn de noterte prisene som inngår i nivå 1, som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen enten direkte, det vil si som priser, eller indirekte, det vil si avledet fra priser.
- Nivå 3: Andre teknikker som bruker input som har signifikant effekt på virkelig verdi som ikke er basert på observerbare markedsdata. Verdifastsettelse av derivater skjer på grunnlag av prisbaner fastsatt av selskapets handelsavdeling og tar utgangspunkt i oberserverbare priser i terminmarkedet samt innkjøpte analyser.

Se også note 17, 18, 25 og 28.

NOTE 28: VALUTATERMINKONTRAKTER

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for finansområdet som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Hver portefølje har fått tildelt sine retningslinjer og risikorammer.

Selskapet har følgende salgskontrakter pr. 31.12.24

Forfall	Valuta	Beløp	Strikkurs
2025	TEUR	16 450	10,90
2026	TEUR	2 400	12,03
2027	TEUR	2 400	12,38
	Sum	**21 250**	**11,20**

Urealisert tap pr. 31.12.2024 utgjør MNOK 13,7.
Se også noté 17, 18, 25 og 27.

NOTE 29: SENSITIVITETER

Type kontrakt	Balanseverdi	Endring i diskonteringsrente		Endring i kraftpris		Endring i Euro	
		-1 %	+1 %	-10 %	+10 %	-10 %	+10 %
Krafttermin	1 911	-28	28	-757	-22 557	0	0
Kraftkontrakter	107 008	6 180	-5 643	-10 701	10 701	0	0
Valutakontrakter	-13 754	20	-20	0	0	25 064	-25 064
Bankinnskudd (valuta)	18 002	0	0	0	0	-1 800	1 800
Fordringer (valuta)	6 625	0	0	0	0	-663	663
Sum	**119 792**	**6 172**	**-5 635**	**-11 458**	**-11 856**	**22 601**	**-22 601**
Resultateffekt ordinært resultat		6 180	-5 643	-10 701	10 701	-2 463	2 463
Resultateffekt andre inntekter og kostnader (OCI)		-8	8	-757	-22 557	25 064	-25 064

Det er benyttet to forskjellige metoder for å beregne sensitivitet. For kraftkontrakter er det benyttet nåverdiberegninger av fremtidige kontantstrømmer vurdert opp mot endringer i diskonteringsrente og kraftpris. For øvrige kontrakter er det vurdert effekt av endringer i valutakurs og rentenivå.

NOTE 30: MAGASINBEHOLDNING OG KRAFTPRODUKSJON

For regnskapsåret 2024 gjelder følgende hovedtall hva gjelder magasinbeholdninger og kraftproduk-

	2024		2023	
	GWh	Prosentvis andel av kapasitet	GWh	Prosentvis andel av kapasitet
Magasinbeholdning pr. 01.01.	513	72,9	599	62,4
Magasinbeholdning pr. 31.12.	607	62,4	513	74,0
Midlere beholdning siste 10 år	525	64,4	529	64,0
Produksjon	1 792		1 807	
Midlere produksjon	1 570		1 539	

19.06.2025 kl 23:07

NOTE 31: OPPLYSNINGER OM KRAFTPRODUKSJONEN

Tistedalsfoss kraftstasjon
Østfold Energi AS har en evigvarende rettighet til å ta ut 16,27 % (ca. 13 GWh) til selvkost fra Tistedalsfoss. Rettighetene er notert i balansen med MNOK 4 og inngår i fallrettigheter. Årlig uttak medtas årlig som en kraftkjøpskostnad.

NOTE 32: YTELSER TIL LEDENDE ANSATTE OG STYRET

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2024				
Navn	Tittel	Lønnsinntekter	Pensjons-kostn.	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 595	298	0
Martin Vatne Fledsberg	Direktør strategi og forretningsutvikling	1 926	229	0
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 695	366	0
Trine Berg	Direktør økonomi, finans og risiko	1 778	210	156
Morten Karlsen	Direktør kraftmarked	1 812	340	216
Hege Håkonsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 546	258	236
Magne Netland	Kraftverkssjef 01.01-31.08	1 016	170	0
John Håkon Andersen	Kraftverkssjef 01.08-31.12	802	79	0
Totalt ledende ansatte		**13 170**	**1 950**	**608**
Ane Sofe Tømmerås	Styrets leder	245		
Erlend Sand Aas	Styrets nestleder	124		
Øvrige styremedlemmer		288		
Totalt styremedlemmer		**657**		

Pensjonskostnader tilsvarer årets betalte premie.

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatt med ett unntak.

Administrerende direktør har en forpliktet fratreden ved fylte 65 år og har avtale om en pensjonsordning med garantert utbetaling av 80 % av pensjonsgivende inntekt frem til offentlig pensjonsalder i henhold til KLPs bestemmelser.

Selskapsledelsen har rentefrie lån med nedbetalingstid over 4-5 år.

Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter.
Øvrige ansatte har rentefrie lån i selskapet. Saldo pr. 31.12.2024 er TNOK 123. (Pr. 31.12.23 TNOK 427). Låneneavdras over 1-2 år.

19.06.2025 kl 23:07

Brønnøysundregistrene

NOTE 32: YTELSER TIL LEDENDE ANSATTE OG STstyret FORTS.

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret i 2023				
Navn	Tittel	Lønn/honorar	Pensjons-kostn.	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 471	348	0
Martin Vatne Fledsberg	Direktør strategi og forretningsutvikling	1 813	238	0
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 620	457	0
Trine Berg	Direktør økonomi, finans og risiko	1 625	204	204
Morten Karlsen	Direktør kraftmarked	1 723	417	0
Hege Håkonsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 452	287	12
Magne Netland	Kraftverkssjef	1 332	249	0
Totalt ledende ansatte		**12 036**	**2 200**	**216**
Ane Sofe Tømmerås	Styrets leder	236		
Kristian Thowsen	Styrets nestleder	128		
Øvrige styremedlemmer		276		
Totalt styremedlemmer		**640**		

Pensjonskostnader tilsvarer årets betalte premie.

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatt med ett unntak.

Administrerende direktør har en forpliktet fratreden ved fylte 65 år og har avtale om en pensjonsordning med garantert utbetaling av 80 % av pensjonsgivende inntekt frem til offentlig pensjonsalder i henhold til KLPs bestemmelser.

Selskapsledelsen har rentefrie lån med nedbetalingstid over 4-5 år.

Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter.
Øvrige ansatte har rentefrie lån i selskapet. Saldo pr. 31.12.2023 er TNOK 427. (Pr. 31.12.22 TNOK 195). Lånene avdras over 1-2 år.

19.06.2025 kl 23:07

Brønnøysundregistrene

Side 32 av 101

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 879904412

NOTE 33: NÆRSTÅENDE PARTER

Alle datterselskap og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 11 og 26 er nærstående parter av Østfold Energi.

Personer som er angitt i oppstillingen nedenfor og som inngår i konsernets ledelse eller styre, er også nærstående parterav Østfold Energi.

Østfold Energi leverer administrative tjenester til datterselskap og noen tilknyttede selskap.
Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.

Ytelser til ledende personer vises i note 32 og eierstruktur vises i note 34.

Utbetalt utbytte til eierne (se note 34 og egenkapitaloppstilling) var MNOK 350 i 2024.

NOTE 34: AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen i Østfold Energi AS består av følgende aksjeklasser:

	Antall	Pålydende	Beløpsform
Ordinære aksjer	70 000	1 000	70 000

Aksjonærene i Østfold Energi AS pr 31.12.24	Antall	Eierandel	Beløpsform
Østfold fylkeskommune	31 500	45,00 %	45,00 %
Sarpsborg kommune	10 661	15,23 %	15,23 %
Indre Østfold kommune	7 518	10,74 %	10,74 %
Moss kommune	5 572	7,96 %	7,96 %
Halden kommune	5 369	7,67 %	7,67 %
Fredrikstad kommune	3 962	5,66 %	5,66 %
Våler kommune	1 064	1,52 %	1,52 %
Aremark kommune	1 015	1,45 %	1,45 %
Marker kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Skiptvet kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Aurskog Høland kommune	1 008	1,44 %	1,44 %
Rakkestad kommune	98	0,14 %	0,14 %
Råde kommune	91	0,13 %	0,13 %
Hvaler kommune	56	0,08 %	0,08 %
Sum	**70 000**	**100,00 %**	**100,00 %**

19.06.2025 kl 23:07

Brønnøysundregistrene

Side 33 av 101

ALTERNATIVE RESULTATMÅL (APM)

Østfold Energis konsernregnskap er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS). Alternative resultatmål blir benyttet for å gi relevant tilleggsinformasjon til det avlagte IFRS-regnskapet ved å justere for effekter som ikke anses å være en del av periodens underliggende resultat. Bruk av alternative resultatmål for bedre å reflektere den underliggende verdiskapningen, vil gjøre det enklere å sammenligne resultater og kontantstrømmer over tid. De alternative resultatmålene er definert, beregnet og brukt på en konsistent og transparent måte over tid. De alternative resultatmålene blir brukt i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen.

Østfold Energis alternative resultatmål:

- EBITDA	Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
- EBITDA underliggende	EBITDA justert for urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter
- Driftsresultat underliggende	EBITDA underliggende justert for avskrivninger og nedskrivninger
- Resultat før skatt underliggende	Driftsresultat underliggende justert for finansposter og urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter

Justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende driftsinntekter, EBITDA, driftsresultat og resultat etter skatt

1. **+/- Endringer i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter samt rentekontrakter til virkelig verdi som ikke regnskapsføres som sikring**
   Østfold Energi har et betydelig volum av avtaler som måles til virkelig verdi under IFRS. I stor grad gjelder dette finansielle kontrakter som er inngått med mål om å sikre verdien av fremtidig kraftproduksjon. Fremtidig kraftproduksjon resultatføres først når den skjer. Løpende verdiendringer på de finansielle kontraktene holdes utenfor underliggende resultat og inngår først når de realiseres. Dermed blir det konsistens mellom når sikringsinstrument og sikringsobjekt inngår i det underliggende resultatet uavhengig av om sikringsbokføring anvendes eller ikke. Det gir mer stabilitet i resultatet og en mer riktig fremstilling av hvordan Østfold Energi har prestert i rapporteringsperioden.

   I EBITDA, EBITDA underliggende og driftsresultat underliggende inngår effekt av urealiserte verdiendringer av kraftkontrakter. I resultat før skatt underliggende inngår effekt av urealiserte verdiendringer av rente-, kraft- og valutakontrakter.

2. **+/- Avskrivninger og nedskrivninger**
   Østfold Energi har betydelige regnskapsmessige avskrivninger og kan ha vesentlige nedskrivninger eller reverseringer av nedskrivninger.
   Disse resultatpostene har ingen kontanteffekt og justeres derfor ut i EBITDA og EBITDA underliggende.

3. **+/- Vesentlige gevinster eller tap ved salg av eiendeler, virksomhet eller andeler i virksomhet**
   Det justeres for vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller eierandeler i virksomhet siden disse ikke anses å være en del av den underliggende verdiskapningen i perioden. Vesentlige gevinster eller tap innebærer salg av virksomhet eller eierandeler som har en effekt på resultat før skatt på MNOK 5 eller mer i løpet av et regnskapsår. Flere poster anses som vesentlige, selv om de enkeltvis utgjør mindre enn MNOK 5, dersom de samlet sett overstiger MNOK 10 i løpet av et regnskapsår.
   Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

Alle beløp i hele tusen

Avstemming av alternative resultatmål mot regnskapet	2024	2023
Driftsresultat IFRS	628 664	1 133 690
Avskrivninger	88 415	84 539
EBITDA	**717 078**	**1 218 228**
Urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter	12 511	17 089
EBITDA underliggende	**729 590**	**1 235 318**
Avskrivninger	-88 415	-84 539
Driftsresultat underliggende	**641 175**	**1 150 779**
Resultat før skatt IFRS	574 739	1 174 097
Urealiserte verdiendringer	12 511	17 089
Urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter	0	0
Resultat før skatt underliggende	**587 250**	**1 191 186**

LEDELSESERKLÆRING

Vi erklærer etter beste overbevisning at

- Konsernregnskapet for 2024 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven.
- Årsregnskapet for morselskapet for 2024 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge.
- Regnskapsopplysningene gir et rettvisende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.
- Årsberetningen gir en rettvisende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Sarpsborg, 10. april 2025

Ane Sofie Tømmerås (sign)
Styreleder

Erlend Sand Aas (sign)
Nestleder

Torgeir Hjertaker (sign)
Styremedlem

Aud Kristin Bremer Nebben (sign)
Styremedlem

Stein Vidar Nemeth (sign)
Styremedlem

Unni Elisabeth Skaar (sign)
Styremedlem

Marianne Riddervold Kahrs (sign)
Styremedlem

Oddmund Kroken (sign)
Adm.direktør

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 35 av 101

Oversikt over noter til konsernregnskapet

Generelt		Side
Note 1	Generell informasjon	63
Note 2	Vesentlige regnskapsprinsipper	63
Note 3	Regnskapsmessige og skjønnsmessige vurderinger	68
Note 4	Segmentinformasjon	69
Finansielle risiko og instrumenter		
Note 5	Finansiell risikostyring	71
Resultatregnskap		
Note 6	Driftsinntekter	74
Note 7	Kraft- og varekostnad	75
Note 8	Lønnskostnad	75
Note 9	Pensjoner	76
Note 10	Annen driftskostnad	79
Note 18	Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	90
Note 11	Inntekt fra investering i TS og FV	80
Note 12	Finansinntekt	83
Note 12	Finanskostnad	83
Note 13	Skatt	84
Balanse		
Note 14	Immaterielle eiendeler	86
Note 15	Varige driftsmidler inkl leieavtaler	87
Note 16	Andre langsiktige fordringer	88
Note 11	Tilknyttede selskap og felleskontr.virksomheter	80
Note 17	Derivater og sikring	88
Note 19	Kundefordringer	91

		Side
Note 16	Andre kortsiktige fordringer	88
Note 20	Kortsiktige plasseringer	91
Note 21	Betalingsmidler	92
Note 9	Pensjoner	76
Note 13	Utsatt skatt	84
Note 22	Andre avsetninger for forpliktelser	92
Note 23	Langsiktig gjeld	93
Note 24	Rentebærende gjeld	94
Note 16	Annen kortsiktig gjeld	88
Note 25	Kontraktsforpliktelser	94
Andre opplysninger		
Note 26	Selskap i konsernet	95
Note 27	Virkelig verdi	95
Note 28	Valutaterminkontrakter	96
Note 29	Sensitiviteter	97
Note 30	Magasinbeholdning og kraftproduksjon	97
Note 31	Opplysning om kraftproduksjon	98
Note 32	Ytelser til ledende ansatte og styret	98
Note 33	Nærstående parter	100
Note 34	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	100
	Alternative resultatmål tekst	101
	Alternative resultatmål tall	102

NOTER TIL REGNSKAPET

Alle tall i noter er angitt i hele tusen.

NOTE 1: GENERELL INFORMASJON

Østfold Energi AS er et aksjeselskap registrert i Norge med hovedkontor i Sarpsborg. Selskapet har obligasjonslån notert på Oslo Børs.
Østfold Energi produserer energi fra fornybare og bærekraftige kilder – vann, vind, varme og sol. Vannkraftproduksjonen foregår ved egne og deleide vannkraftverk i Lærdal, Årdal, Sørfold, Marker og Halden. Innenfor vindkraft er selskapet medeier i vindkraftverkene Mehuken i Ytre Nordfjord. Innenfor sol er selskapet medeier i selskapene Solgrid AS og Soleie AS. Varmevirksomheten leverer fjernvarme til kunder i Sarpsborg, Rakkestad, Mysen og Halden (Torpum).
Konsernregnskapet ble vedtatt av styret 10. april 2025

NOTE 2: VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsipper som er benyttet ved utarbeidelse av konsernregnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle perioder som er presentert, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

Basisprinsipper
Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med IFRS® Accounting Standards som godkjent av EU, samt norske opplysningskrav som følge av regnskapsloven.
Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med unntak av aksjer og finansielle derivater som er vurdert til virkelig verdi. Finansielle derivater omfatter kraft-, rente og valutainstrumenter. Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater hvor ledelsen må utøve skjønn. Usikkerhet knyttet til estimater er nærmere beskrevet i note 3 nedenfor.

Endring i regnskapsprinsipper
Anvendte regnskapsprinsipper er konsistente med prinsippene i foregående regnskapsperiode. Endringer i IFRS med ikrafttredelse 1. januar 2024 er ikke relevante eller har ikke hatt vesentlig effekt for årsregnskapet.

Konsolideringsprinsipper
Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede finansielle stilling når morselskapet Østfold Energi AS og dets eierandeler i andre selskap presenteres som en økonomisk enhet.

Datterselskaper
Konsernregnskapet omfatter Østfold Energi AS og datterselskap hvor Østfold Energi AS direkte eller indirekte eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet eller på annen måte har kontroll. For datterselskap tilkommet gjennom året er resultatet fra tidspunktet for Østfold Energis overtagelse av kontroll og frem til 31.12. medtatt i resultatregnskapet. Disse selskapene er inkludert i balansen pr. 31.12.
Konserninterne transaksjoner, mellomværende og urealisert fortjeneste mellom konsernselskaper er eliminert.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomhet
Konsernet har investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet. Se note 11.
Konsernets resultatandel fra investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet er presentert på egne linjer i resultatregnskapet under finansielle poster.

Valuta
Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som også er funksjonell valuta for alle enheter i konsernet. Transaksjoner i utenlandsk valuta innregnes til spotkurs på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i balansen omregnes til kurs pr. 31. desember. Valutagevinster og -tap presenteres som finansposter.

Segmentinformasjon
Virksomheten er inndelt i driftssegmenter som også er basis for konsernets rapporteringsstruktur. Konsernets forretningsområder er vann, varme, vind, sol, vekst og annet inkl. finans. Segmentet annet inkl.finans inkluderer inntekter og kostnader for daglig ledelse og staber.

Inntektsføring
Inntekter fra kontrakter med kunder innregnes når og etterhvert som kontrollen av den avtalte varen eller tjenesten overføres til kunden, og med et beløp som gjenspeiler vederlag som konsernet forventer å være berettiget til som følge av overføringen.

Inntekter vann
Inntektene fra Vann omfatter salg av egenprodusert kraft til en avtalt pris. Leveringsforpliktelsen er å levere elektrisk kraft og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som Østfold Energi forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Østfold Energi benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraften for de fleste kontraktene blir innregnet til det beløpet som selskapet har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. I de tilfeller Østfold Energi selger kraft via børs (f.eks Nord Pool), vil børsen defineres som kunden. Dette er basert på at Østfold Energi har bindende kontrakter med børsen.

Innen enkelte geografiske områder er Østfold Energi pålagt å levere en andel av kraftproduksjon til fylker og kommuner hvor denne kraften er produsert. Østfold Energi har konkludert med at inntekten fra konsesjonskraft ikke oppstår som følge av en kontrakt med kunde i henhold til IFRS 15. Østfold Energi anvender prinsippene og retningslinjene i IFRS 15 analogt og presenterer inntekter fra salg av konsesjonskraft som driftsinntekter.

Vannkraftproduksjonen, med unntak av konsesjonskraften, selges i hovedsak på kraftbørsen Nord Pool. En andel av kraftproduksjonen sikres med termin-kontrakter i det finansielle kraftmarkedet. På Nord Pool er kredittiden 5 dager, ellers er normal kredittid 15 dager etter levering.

Inntekter varme
Dagens varmevirksomhet innehar tre fjernvarmekonsesjoner i Eidsberg, Rakkestad og Sarpsborg, hvor kommunene har vedtatt tilknytningsplikt for nye bygg i konsesjonsområdene.
Seks varmesentraler med differensiert teknologi sørger for miljøvennlig termisk energi til leiligheter, næringsbygg, kommunale bygg og sykehus.
En standard fjernvarmeavtale gjelder i 10 år fra dato for oppstart av varmeleveransen. Deretter løper den videre inntil en av partene sier den opp med 12 måneders skriftlig varsel. Ved salg av eiendommen overføres avtale til ny eier. Østfold Energi forplikter seg til å levere og kunden forplikter seg til å dekke sitt totale behov for oppvarming og varmt vann i henhold til fjernvarmeavtalen.
Standard fjernvarmetariff følger energilovens bestemmelser og skal ikke overstige prisen for elektrisk oppvarming i vedkommende forsyningsområde.

Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden.
Normal kredittid er 30 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Finansielle instrumenter
Finansielle instrumenter klassifiseres ved første gangs regnskapsføring i følgende kategorier: amortisert kost, virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader eller til virkelig verdi over resultatet. Til grunn for klassifiseringen ligger:
a) Selskapets retningslinjer for forvaltning av finansielle eiendeler og
b) Kjennetegnene til den finansielle kontraktsregulerte kontantstrøm

Derivater
Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko som oppstår i operasjonelle, finansielle og investeringsaktiviteter. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernets sikringsstrategi. Sikringsstrategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer. Dette innebærer at det foretas en identifikasjon av sikringsinstrumentet, sikringsobjektet, arten av risiko som sikres og konsernets vurdering av sikringseffektiviteten.

Derivater som benyttes som sikringsinstrumenter innregnes til virkelig verdi den dagen kontrakten inngås og måles deretter til virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader. Ved hver regnskapsavslutning blir det foretatt en beregning av effektiviteten og all ineffektivitet blir resultatført over resultat og inngår i regnskapsposten andre gevinster/tap tilknyttet derivater.
Den effektive delen av verdiendringene på sikringsinstrumentet resirkuleres over resultatregnskapet når det sikrede objektet påvirker resultatregnskapet og inngår i driftsinntekter.

Derivater som ikke benyttes som sikringsinstrumenter innregnes til virkelig verdi med verdiendringer over resultat og inngår i regnskapsposten andre gevinster/tap tilknyttet derivater. Verdiendringer på kraftderivater klassifiseres i så tilfelle som verdiendringer innenfor driftsresultat, mens verdiendringer på rente- og valutaderivater klassifiseres som finansposter.

Virkelig verdi for derivater måles basert på noterte markedspriser når disse er tilgjengelig. Når noterte markedspriser ikke er tilgjengelig, estimerer konsernet virkelig verdi ved bruk av verdsettelsesmodeller hvor den observerbare markedsinformasjonen benyttes i så stor utstrekning som mulig.

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer
Konsernet anvender en forenklet modell for fastsettelse av avsetning til tap på kundefordringer og andre kortsiktige fordringer. Avsetningen er basert på forventet tap over hele fordringens levetid, basert på historiske erfaringer, aktuelle forhold og prognoser over fremtidige økonomiske forhold.

Konsesjonskraft, konsesjonsavgifter og erstatninger
Det blir årlig levert konsesjonskraft til fylkeskommuner og kommuner til avtalte priser. Konsesjonskraft anses som en lovmessig pålagt forpliktelse og ikke som en kontrakt. Forpliktelsen blir derfor ikke avsatt i regnskapet, men resultatføres etter hvert som kraften leveres til fastsatt konsesjonspris.

Det blir årlig innbetalt konsesjonsavgifter til Staten og kommuner. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.
Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført grunn og lignende.

Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger er klassifisert som avsetning for forpliktelser samt som immateriell eiendel. Årlige betalinger føres som finanskostnad.

Immaterielle eiendeler
Immaterielle eiendeler, som i sin helhet består av fallrettigheter, er balanseført til historisk kost i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Vannfallsrettigheter anses som evigvarende og avskrives derfor ikke. Det foretas en årlig nedskrivningstest og vurderingen foretas pr. 31.12.

Varige driftsmidler
Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet, herunder lånekostnader.

Påfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Periodisk vedlikehold vil bli balanseført og avskrevet over perioden frem til neste periodiske vedlikehold.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.
Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi med årlige avskrivningstider som følger:

Vannkraftanlegg	40 –120 år
Energigjenvinningsanlegg og fjernvarme	15 – 40 år
Maskiner og inventar etc.	3 – 10 år
Bygninger og anlegg	20 – 40 år
Tomter avskrives ikke	

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, revurderes på balansedagen og endres om nødvendig.
Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp. Gevinst og tap ved avgang driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi.

Leieavtaler
På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale innregner konsernet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteiendel for alle sine leieavtaler, med unntak av følgende anvendte unntak:
· Kortsiktige leieavtaler (leieperiode på 12 måneder eller kortere)
· Eiendeler av lav verdi
For disse leieavtalene innregner konsernet leiebetalingene som andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper.
Leieforpliktelsen er neddiskontert med konsernets alternative lånerente.

Konsernets bruksretteiendeler består av konsernets bilpark samt husleiekontrakt for hovedkontoret.

Konsernet anvender avskrivningskravene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendelen, bortsett fra at bruksretteiendelen avskrives fra iverksettelsestidspunktet fram til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelenes utnyttbare levetid.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 40 av 101

Konsernet anvender IAS 36 Verdifall på eiendeler for å fastslå om bruksretteiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap ved verdifall.

Pensjonsforpliktelser
Østfold Energi har en ytelsesbasert pensjonsordning. En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år ansatt i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene.

Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i renten på foretaksobligasjoner med høy kvalitet, OMF (obligasjoner med fortrinnsrett).

Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen.

Estimatavviket som oppstår som følge av forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den forventede avkastningen (estimatavviket) regnskapsføres fortløpende mot andre inntekter og kostnader. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetalinger og utbetaling av pensjon hensyntas i beregningen av forpliktelsen.

Periodens pensjonsopptjening og netto rentekostnad resultatføres umiddelbart, der pensjonsopptjening klassifiseres som lønnskostnad, mens netto rentekostnader føres under finans. Pensjonskostnadene inngår i lønnskostnader i resultatregnskapet.

Skattekostnad/utsatt skatt
Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/-skattefordel. Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessig og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld.

Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten
Kraftforetak har i tillegg til alminnelig inntektsskatt også to særegne skattearter, grunnrenteskatt og naturressursskatt. Naturressursskatten utgjør 1,3 øre pr. produsert kWh. Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert kraftverk.

Den effektive marginale skattesatsen for grunnrenteskatt for regnskapsåret 2024 var 45 %. (uendret fra fjoråret). Utsatte skatteposisjoner knyttet til ordinær inntektsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

Utsatt skattefordel er basert på en nominell skattesats. Kraftforetak belastes også med eiendomsskatt. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune.

Inntektsskatt og grunnrenteskatt føres som skattekostnad, mens eiendomsskatt føres som driftskostnad. Naturressursskatt kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt, eventuelt fremføres til dekning senere år.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 41 av 101

Eiendomsskatt er i regnskapet klassifisert som en driftskostnad da den ikke er en resultat- eller omsetningsbasert skatt, men fastsettes basert på eiendomsverdier innenfor kraftproduksjonen.

Endringer i standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt

Det er ingen standarder vedtatt frem i tid som vil ha vesentlig betydning for konsernet.

NOTE 3: REGNSKAPSESTIMATER OG SKJØNNSMESSIGE VURDERINGER

Ved utarbeidelse av årsregnskapet i henhold til IFRS har konsernet benyttet estimater basert på beste skjønn og forutsetninger som er vurdert å være realistiske. Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader og opplysning om potensielle forpliktelser. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg.
Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende, og er basert på beste skjønn og historisk erfaring. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Estimater hvor det foreligger en betydelig risiko for en vesentlig justering av estimatet i neste periode, er verdivurderinger av derivater, pensjonsforpliktelser og investeringer i tilknyttede selskap.

Testing av immaterielle eiendeler for verdifall vil i stor grad baseres på estimerte fremtidige kontantstrømmer. Se note 14 og 15. Konsernet har virksomheter innenfor vann, varme, vind, sol og vekst. Estimater knyttet til fremtidige kontantstrømmer og valg av diskonteringsrente for å beregne nåverdier, er basert på konsernets forventninger til fremtidige kraftpriser, markedsutvikling, konkurransesituasjon, rentenivå og andre relevante forhold. Slike estimater vil måtte være beheftet med usikkerhet, og den faktiske utviklingen kan medføre behov for nedskrivninger i fremtidige perioder. For konsernet er vurderingen av Siso Energi AS av vesentlig betydning. Se note 11, 14, 15, 22 og 26.

Regnskapsføring av pensjonsforpliktelser innebærer valg av økonomiske forutsetninger blant annet knyttet til diskonteringsrente, forventet lønns-, pensjons- og G-regulering. Endringer i estimatavvik påvirker virkelig verdi av pensjonsforpliktelser og effektene av estimatavvik føres over andre inntekter og kostnader under totalresultatet. Se note 9.

Finansielle instrumenter vurderes til virkelig verdi. I de tilfeller observerbar markedsverdi ikke foreligger, er virkelig verdi estimert basert på ulike verdsettelsesmetoder. Andre estimater for prisbaner og diskonteringsrenter kunne gitt andre verdier og dermed effekter både i resultat og balanseregnskapet. Se note 17 og 27.

NOTE 4: SEGMENTINFORMASJON

Konsernets virksomhet er delt inn i forretningsenheter som er organisert og ledet separat. Forretningsområdene selger ulike produkter, retter seg mot forskjellige kundegrupper og har ulik risiko- og avkastningsprofil. Konsernet har all omsetning knyttet til kunder i Norge, og det meste av produksjonen selges på markedsplassen Nord Pool. I hovedsak foregår all virksomhet i morselskapet. Konsernet fordeler ikke stabskostnader mot forretningsområdene. Stabskostnader og selskapets finansielle aktivitet blir rapportert i segmentet annet inkl. finans. På eiendelssiden er driftsmidler direkte knyttet til vann, varme, vind, sol og vekst rapportert i de respektive segmenter. Øvrige eiendeler og fremmedfinansiering er tillagt segmentet annet inkl. finans.

	Vann		Varme		Vind		Sol		Vekst	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
RESULTAT										
Driftsinntekter	996 813	1 537 928	72 285	80 246	7 964	8 594			1 000	
Energi- og overføringskostnader	-44 104	-51 847	-25 257	-26 544	0	0				
Lønnskostnader	-26 854	-24 991	-13 042	-13 845	0	0				
Andre driftskostnader	-135 396	-200 802	-29 242	-26 980	-4 284	-2 177	-44		-1 005	-1 159
EBITDA	**790 459**	**1 260 288**	**4 744**	**12 877**	**3 680**	**6 417**	**-44**	**0**	**-5**	**-1 159**
Avskrivninger	-65 697	-65 360	-19 697	-17 856	0	0				
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	-2 246	0	0	0				
Driftsresultat	**724 762**	**1 194 928**	**-17 199**	**-4 979**	**3 680**	**6 417**	**-44**	**0**	**-5**	**-1 159**
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	27 248	12 441	0	0	-31 991	48 881	-11 669	-11 407	-4 724	-2 437
Finansinntekter	0	0	0	0	2 271	2 362	119		1 593	784
Finanskostnader	-7 528	-7 493	0	0	0	0	-1		-4	-5
Reversering nedskrivning av aksjer	0	0	0	0	0	0				
Netto finansposter	**19 720**	**4 948**	**0**	**0**	**-29 720**	**51 243**	**-11 551**	**-11 407**	**-3 135**	**-1 658**
Resultat før skatt	**744 482**	**1 199 876**	**-17 199**	**-4 979**	**-26 040**	**57 660**	**-11 595**	**-11 407**	**-3 140**	**-2 817**
Skattekostnad	4 717	26 976	0	0	-1 322	-2 483	-16		-176	-43
Resultat etter skatt videreført virksomhet	**749 199**	**1 226 852**	**-17 199**	**-4 979**	**-27 362**	**55 177**	**-11 611**	**-11 407**	**-3 316**	**-2 860**
BALANSE										
Sum eiendeler	3 668 233	3 625 267	310 633	304 168	114 919	162 910	126 344	131 346	69 761	0
Egenkapital	0	0	0	0	0	0	0	0		
Sysselsatt kapital (1)	2 449 448	2 081 161	294 349	283 614	114 919	162 910	126 344	131 346	69 761	0
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	0	0	0	0		
Investering i varige driftsmidler	177 780	119 685	21 185	13 473	0	0	0	0		
Investeringer i i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	0	0	0	0	6 666	40 000	11 977	24 442
Årsverk	28	22	10	10	0	0	0	0		

(1) Egenkapital + rentebærende gjeld

NOTE 4: SEGMENTINFORMASJON FORTS.

	Andre inkl. Finans		Konsernbetraktninger		Totalt IFRS	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
RESULTAT						
Driftsinntekter	2 661	2 823	-1 051	-6 520	1 079 672	1 623 071
Energi- og overføringskostnader	0	0	3 559	5 870	-65 802	-72 521
Lønnskostnader	-46 307	-37 719	0	0	-86 203	-76 555
Andre driftskostnader	-38 111	-25 299	-2 507	650	-210 589	-255 767
EBITDA	**-81 757**	**-60 195**	**0**	**0**	**717 078**	**1 218 228**
Avskrivninger	-772	-1 322	0	0	-86 168	-84 539
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	0	0	-2 247	0
Driftsresultat	**-82 529**	**-61 517**	**0**	**0**	**628 664**	**1 133 690**
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	0	0	-21 136	47 478
Finansinntekter	19 658	38 160	0	0	23 641	41 302
Finanskostnader	-48 900	-40 870	0	0	-56 430	-48 373
Reversering nedskrivning av aksjer	0	0	0	0	0	0
Netto finansposter	**-29 242**	**-2 710**	**0**	**0**	**-53 925**	**40 407**
Resultat før skatt	**-111 771**	**-64 227**	**0**	**0**	**574 739**	**1 174 097**
Skattekostnad	-400 198	-659 848	0	0	-396 995	-635 398
Resultat etter skatt videreført virksomhet	**-511 969**	**-724 075**	**0**	**0**	**177 744**	**538 699**
BALANSE						
Sum eiendeler	251 436	794 413	0	0	4 541 326	5 018 104
Egenkapital	0	0	0	0	2 796 572	2 896 278
Sysselsatt kapital (1)	170 025	663 122	0	0	3 224 846	3 322 153
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	428 274	425 875
Investering i varige driftsmidler	9 819	41	0	0	208 784	133 199
Investeringer i i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	0	0	18 643	40 000
Årsverk	27	24	0	0	65	56

(1) Egenkapital + rentebærende gjeld

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 44 av 101

NOTE 5: FINANSIELL RISIKOSTYRING

Generelt
Konsernets virksomhet innebærer eksponering mot en rekke ulike risikofaktorer. Konsernet arbeider systematisk for å identifisere risiko og muligheter og til en hver tid ha oversikt over konsernets totale risiko. Risikostyringen i konsernet skal gjennom synliggjøring og bevisst styring av både finansielle og operasjonelle risikofaktorer støtte opp under verdiskapingen i konsernet og sikre fortsatt solid plattform.

Konsernet har en naturlig eksponering mot finansiell risiko i tilknytning til kraftmarkedet og er i tillegg eksponert for valuta-, rente-, likviditets- og kredittrisiko.
Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre seg mot finansielle risikoer. Rammer og styringsmål for risikostyringen er fastlagt i de styrende dokumentene "Finansreglementet" samt "Risikohåndbok for Krafthandel". De styrende dokumentene er gjenstand for årlig evaluering av styret.

Hovedformålet med konsernets forvaltning av kapital er å sikre god avkastning og bidra til at konsernet opprettholder en god kredittrating, og dermed markedsmessige lånebetingelser i forhold til den virksomheten som drives.

Kraftpris og volumrisiko
Energiproduksjon fra forretningsområdene vann, varme og vind er eksponert for risiko knyttet til kraftmarkedet og klimatiske forhold. Krafthandelsavdelingen gjennomfører alle handler mot markedet.
For å oppnå ønsket risikodempende effekter for kraftporteføljen benyttes terminer og kjøp av salgsopsjoner. Iht konsernets sikringsreglement skal det sikres 370 GWh i år 1, 200 GWH i år 2 og 150 GWh i år 3. Sikringshandel gjøres bilateralt. Verdiene ovenfor inkluderer konsesjonskraft med 130 GWh. I tillegg kan det sikres inntil 150 GWh pr. år i en tiårsperiode med industri/næringsliv.

Valutarisiko
Konsernet har både eiendeler og inntekter i fremmed valuta. Østfold Energi selger størsteparten av sin kraftproduksjon til Nord Pool Spot med oppgjør i euro. Finansavdelingen er ansvarlig for å styre valutaeksponeringen. For å redusere valutarisiko benyttes valutaterminer. Iht. konsernets finansstrategi sikres valutainntektene i samme omfang som kraftprissikringene. Se også note 28.

Renterisiko
Driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er for stor del uavhengig av renteendringer. Unntaket er likevel kraftverksbeskatningen der renten for beregning av friinntekt og fremførbar grunnrente fastsettes årlig av Finansdepartementet.

Renterisikoen er et resultat av at rentebindingstiden for konsernets eiendeler og gjeld ikke er sammenfallende, samt at inn- og utbetalinger faller på forskjellig tidspunkt. Ved konsernets styring av renterisiko brukes først og fremst fastrenteobligasjoner og renteswapper. Eiendeler i flytende rentebærende papirer som obligasjoner og sertifikater vil i noen grad nøytralisere renteendringer i den rentebærende gjelden.

Konsernet hadde pr. 31.12.2024 100 % av sin låneportefølje som fastrenteandel.

NOTE 5: FINANSIELL RISIKOSTYRING FORTS.

2024	1 - 3 mnd	4 - 12 mnd	2 - 5 år	Deretter	Totalt
Lån avdrag	0	400 000	0	0	400 000
Lån renter	0	22 560	0	0	22 560
Sum rentebærende gjeld	**0**	**22 560**	**0**	**0**	**422 560**
Leverandørgjeld	64 564	0	0	0	64 564
Kortsiktig gjeld	3 725	12 499	0	0	16 224
Derivater med negativ verdi	4 940	9 163	0	0	14 103
Leieforpliktelser	1 101	3 302	10 604	11 324	26 331
Grunnerstatninger *	3 080	4 440	38 302	45 410	91 231
Sum ikke rentebærende gjeld	**77 409**	**29 404**	**48 907**	**56 734**	**212 453**
Totalt	**77 409**	**451 964**	**48 907**	**56 734**	**635 013**

2023	1 - 3 mnd	4 - 12 mnd	2 - 5 år	Deretter	Totalt
Lån avdrag	0	0	400 000	0	400 000
Lån renter	0	22 560	22 560	0	45 120
Sum rentebærende gjeld	**0**	**22 560**	**422 560**	**0**	**445 120**
Leverandørgjeld	75 719	0	0	0	75 719
Kortsiktig gjeld	2 317	11 658	0	0	13 975
Derivater med negativ verdi	4 670	28 230	1 153	0	34 053
Leieforpliktelser	1 059	3 178	13 491	6 281	24 009
Grunnerstatninger *	2 596	1 993	35 482	51 160	91 231
Sum ikke rentebærende gjeld	**86 361**	**45 059**	**50 126**	**57 441**	**238 987**
Totalt	**86 361**	**67 619**	**472 686**	**57 441**	**684 107**

*Konsesjonene, og dermed forpliktelsene er evigvarende.

** Se note 23 for spesifikasjon av forfallstidspunktet for konsernets gjeld.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 46 av 101

NOTE 5: FINANSIELL RISIKOSTYRING FORTS.

Likviditetsrisiko
Likviditetsrisiko oppstår dersom det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. Kontantstrømmen fra krafthandelsvirksomheten vil variere blant annet i forhold til prisnivåer i markedet. For å redusere denne risikoen har konsernet en likviditetsreserve i form av bankinnskudd, plasseringer og trekkrettigheter.

Forfallsanalyse av alle finansielle forpliktelser som viser de gjenværende kontraktsmessige forfallene delt inn i tidsperioder, vises i tabellen nedenfor. Det er udiskonterte kontantstrømmer som er med i oppstillingen. Det vil si at for et lån er både avdrag og renter tatt med.
Konsernet har et obligasjonslån som forfaller til betaling i august 2025. Det er igangsatt arbeid med refinansiering, som vil være på plass før forfallstidspunktet.

Kredittrisiko
For krafthandelsvirksomheten oppstår motpartsrisikoen i hovedsak som følge inngåelse av bilaterale handelskontrakter. For å redusere kredittrisikoen brukes det kun motparter med høy kredittverdighet (godkjent motpartsliste).

Konsernet har betydelige midler som plasseres i finansmarkedet. Plasseringsporteføljen blir behandlet etter krav fastsatt i Østfold Energis finansstrategi og skal ha en lav til moderat risikoprofil. Rentebærende plasseringer skal ha god kredittverdighet.
For øvrige forretningsområder foretas det løpende vurderinger av kundenes kredittverdighet.

Maksimal risikoeksponering er representert ved balanseført verdi av de finansielle eiendelene, herunder derivater, i balansen.

Risikoavlastning ved tegning av forsikringsdekninger
Selskapet har et forsikringsreglement som beskriver hvordan selskapet til enhver tid skal være forsikret. Reglementet evalueres og godkjennes av styret minst en gang pr år.

Selskapets forsikringsdekninger skal til enhver tid dekke lovpålagte og tariffestede forsikringer, samt eiendom, kjøretøy, kontorinventar, kraftverk, ansvar og avbruddsdekninger. Det er tegnet fullrisikoforsikring for kraftverk med egenandel på MNOK 2 for vannkraft og MNOK 0,2 for varme for hvert skadetilfelle. For mindre produksjonsenheter kan egenandel være satt lavere. Ved tap av produksjon vil avbruddsdekningen dekke tap utover 30 døgn karenstid på vannkraft og varme.
For ansvar er det tegnet forsikring for dambrudd for klassifiserte dammer med forsikringssummer fra MNOK 250 og opp til MNOK 4 400. Egenandelen er MNOK 1. I tillegg er det tegnet bedrift- og produktansvar, styreansvar og en generell byggherreansvarsforsikring.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 47 av 101

NOTE 6: DRIFTSINNTEKTER

	Vann	Varme	Vind	Veker	Sol	Annet	Konsern-eliminering	Totalt
Segmenter 2024								
Salg av energi	996 813	72 285	7 964	1 000	0	0	-928	1 077 134
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	0	0	2 661	-123	2 538
Sum inntekter	**996 813**	**72 285**	**7 964**	**1 000**	**0**	**2 661**	**-1 051**	**1 079 672**

	Vann	Varme	Vind	Veker	Sol	Annet	Konsern-eliminering	Totalt
Segmenter 2023								
Salg av energi	1 537 928	80 246	8 594	0	0	0	-6 336	1 620 432
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	0	0	2 823	-184	2 639
Sum inntekter	**1 537 928**	**80 246**	**8 594**	**0**	**0**	**2 823**	**-6 520**	**1 623 071**

Inntekter vann
Vannkraftproduksjonen, med unntak av konsesjonskraften, selges i hovedsak på kraftbørsen Nord Pool. En andel av kraftproduksjonen sikres med forwards i det finansielle kraftmarkedet. På Nord Pool er kredittiden 5 dager, ellers er normal kredittid 15 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Inntekter varme
Konsernet leverer miljøvennlig termisk energi til leiligheter, næringsbygg, kommunale bygg og Sykehuset Østfold. Normal kredittid er 30 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Inntekter annet
Morselskapet har inntekter fra salg av tjenester til eksterne selskap.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 48 av 101

NOTE 7: KRAFT- OG VAREKOSTNADER

	2024	2023
Kraftkjøp Tistedalsfoss	2 381	9 719
Kjøp av annen energi og brensel	28 700	30 228
Innmatingskostnader	30 819	29 212
Andre kraft- og varekjøpskostnader	3 902	3 362
Sum	**65 802**	**72 521**

NOTE 8: LØNNSKOSTNADER

	2024	2023
Lønn	60 544	54 033
Pensjonskostnader	13 800	12 918
Andre ytelser	1 847	2 463
Arbeidsgiveravgift	10 012	7 141
Sum lønnskostnader	**86 203**	**76 555**
Gjennomsnittlig antall ansatte:	65	56
Antall årsverk	63,2	53,0

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 49 av 101

NOTE 9: PENSJONSFORPLIKTELSER

Pensjonsordningen
Tariffestet tjenestepensjon for de ansatte i Østfold Energi AS er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders-, uføre-, etterlatte-, tidlig-pensjon, AFP og betinget tjenestepensjon. Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år. Årskullene født fra 1963 er sikret betinget tjenestepensjon eller livsvarig AFP. Når regelverket krever det samordnes pensjonene med utbetalingene fra folketrygden. Servicepensjoner inngår ikke i beregningen. Regnskapsføring av tjenestepensjonsordninger med vedtektsfestet ytelsesnivå følger IAS 19 Ytelser til ansatte.

FORUTSETNINGER FOR BEREGNINGENE	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
Årlig vekst i G	3,75 %	3,25 %
Forventet avkastning	3,90 %	3,10 %
Antall aktive	64	54
Antall pensjonister/oppsatte	324	330

Konsernet har valgt å benytte diskonteringsrente basert på renten for obligasjoner med fortrinnsrett (OMF), da konsernet mener det finnes et tilstrekkelig aktivt marked for slike obligasjoner i tråd med kravene i IAS 19.

Forventede premiebetalinger inkludert arbeidsgiveravgift i 2025 er MNOK 20,5.

PENSJONSKOSTNAD	2024	2023
Årets opptjening	11 870	11 131
Administrasjonskostnad	225	191
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 705	1 596
Total pensjonskostnad	**13 800**	**12 918**

RENTEKOSTNAD	2024	2023
Rentekostnad	13 800	12 724
Forventet avkastning	-11 312	-10 160
Administrasjonskostnad	65	203
Periodisert arbeidsgiveravgift	360	390
Netto rentekostnad	**2 913**	**3 157**

PENSJONSFORPLIKTELSE	2024	2023
Brutto påløpt forpliktelse	424 948	463 206
Pensjonsmidler	389 614	374 999
Balanseført netto forpliktelse	**35 335**	**88 209**

ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I LØPET AV ÅRET	2024	2023
Pensjonsforpliktelse pr. 01.01.	463 206	445 567
Nåverdien av årets opptjening	9 805	8 696
Rentekostnad	13 800	12 724
Estimatendringer *	-39 071	20 883
Arbeidsgiveravgift	1 242	-2 385
Utbetalte ytelser	-24 034	-22 279
Pensjonsforpliktelse pr. 31.12.	**424 948**	**463 206**

ENDRING I PENSJONSMIDLENES VIRKELIG VERDI I LØPET AV ÅRET	2024	2023
Virkelig verdi på pensjonsmidler pr. 01.01.	374 999	336 938
Renteinntekt	11 312	10 160
Estimatendringer *	23 501	24 451
Totalt tilskudd	3 837	25 729
Totale utbetalinger	-24 034	-22 279
Virkelig verdi på pensjonsmidler pr. 31.12.	**389 614**	**374 999**

* Estimatavviket skyldes hovedsakelig endring i diskonteringsrente og forventet avkastning.

Sensitivitetsanalyse

En reduksjon av diskonteringsrenten med 0,5 %-poeng er estimert å gi en økning av bruttoforpliktelsen på ca. 9,9 %.
En økning av diskonteringsrenten med 0,5 %-poeng, er estimert å gi en reduksjon av bruttoforpliktelsen på ca. 8,5 %.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 51 av 101

ESTIMATAVVIK INNREGNET SOM ANDRE INNTEKTER OG KOSTNADER	2024	2023
Estimatavvik	62 572	3 568
Skatt på estimatavvik	-13 766	-785
Sum	**48 806**	**2 783**

Prosentvis fordeling av pensjonsmidlene fordelt på investeringskategorier:

	2024	2023
Aksjer	35,2 %	31,6 %
Utlån	11,0 %	11,3 %
Eiendom	12,9 %	13,2 %
Obligasjoner	37,4 %	40,1 %
Annet	3,5 %	3,8 %

Oversikt over netto pensjonsforpliktelse og avvik de fem siste år:

	2024	2023	2022	2021	2020
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser 31.12	420 582	452 305	432 141	456 574	434 374
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	389 614	374 998	336 938	364 832	334 688
Netto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser	30 968	77 307	95 203	91 742	99 686
Arbeidsgiveravgift	4 366	10 900	13 424	12 936	14 056
Balanseført netto forpliktelse	**35 335**	**88 209**	**108 630**	**104 680**	**113 743**

Alle tall i hele tusen

KONTANTSTROMOPPSTILLING	Note	2024	2023
Årets resultat før skattekostnad *		574 739	1 174 097
Verdiendringer over resultat		12 511	17 089
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	11	21 136	-47 478
Betalt skatt	13	-651 180	-1 387 744
Gevinst/tap driftsmidler		-25	157
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	15	88 415	84 539
Endring kundefordringer		58 739	-43 332
Endring leverandørgjeld		-11 155	-36 529
Endring andre tidsavgrensningsposter		-29 936	-158 643
Kontantstrøm tilført fra drift		**63 244**	**-397 846**
Investering i varige driftsmidler	15	-208 784	-133 749
Investering i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet		-18 644	-68 024
Investering datterselskap/netto kontanteffekt		0	-2 254
Endringer i investeringer og plasseringer	20	212 093	-201 803
Mottatt utbytte mv	11	16 000	4 360
Inntekt ved salg av driftsmidler		380	19
Netto likviditetsendringer fra investeringer		**1 045**	**-401 451**
Nedbetaling av leieforpliktelser		-4 954	-4 537
Utbetalt utbytte	33	-350 000	-387 000
Netto likviditetsendringer fra finansiering		**-354 954**	**-391 537**
Netto endring likvider		-290 665	-1 190 834
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar		509 051	1 699 885
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember		218 386	509 051

* Herav:		
Mottatte renter	12 491	29 459
Betalte renter	23 582	23 550

Alle tall i hele tusen

Egenkapitaloppstilling	Aksjekapital	Sikringsreserve	Annen egenkapital	Sum kontrollerende eierinteresse	Ikke kontrollerende eierinteresse	Sum
Sum egenkapital pr. 01.01.23	**70 000**	**-114 015**	**2 686 566**	**2 642 551**	**9 757**	**2 655 302**
Årsresultat	0	0	538 484	538 484	215	538 699
Andre inntekter og kostnader	0	80 868	2 783	83 651	0	83 651
Endring datterselskap	0	0	5 626	5 626	0	5 626
Utbetalt utbytte	0	0	-387 000	-387 000	0	-387 000
Sum egenkapital pr. 31.12.23	**70 000**	**-33 147**	**2 846 459**	**2 883 312**	**9 972**	**2 896 278**
Resultat hittil i år	0	0	177 631	177 631	113	177 744
Andre inntekter og kostnader	0	23 746	48 806	72 552	0	72 552
Utbetalt utbytte	0	0	-350 000	-350 000	0	-350 000
Sum egenkapital pr. 31.12.24	**70 000**	**-9 401**	**2 722 896**	**2 783 495**	**10 085**	**2 796 572**

Alle tall i hele tusen

BALANSE	Note	2024	2023
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	14, 31	102 757	102 757
Sum immaterielle eiendeler		**102 757**	**102 757**
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg og tomter	15	97 595	96 252
Vannkraftanlegg	15	2 223 354	2 073 005
Maskiner, inventar o.l.	15	41 089	40 709
Bruksrett eiendel	15	18 173	19 635
Anlegg under utførelse	15	261 704	286 886
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	15	271 784	277 198
Sum varige driftsmidler		**2 913 700**	**2 793 684**
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	16	13 562	13 751
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	11	1 096 189	1 118 681
Investeringer i aksjer og andeler		37 168	33 168
Derivater	17	108 919	119 519
Sum finansielle anleggsmidler		**1 255 838**	**1 285 119**
Sum anleggsmidler		**4 272 295**	**4 181 560**
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	19	43 898	102 637
Andre kortsiktige fordringer	16	6 748	12 763
Sum fordringer		**50 646**	**115 400**
Investeringer			
Derivater	17	0	0
Kortsiktige plasseringer	20	0	212 093
Sum investeringer		**0**	**212 093**
Bankinnskudd	**21**	**218 386**	**509 051**
Sum omløpsmidler		**269 032**	**836 544**
SUM EIENDELER		**4 541 326**	**5 018 104**

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 55 av 101

Alle tall i hele tusen

BALANSE	Note	2024	2023
EGENKAPITAL OG GJELD			
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital	34	70 000	70 000
Opptjent egenkapital		2 716 487	2 816 306
Ikke kontrollerende eierinteresser		10 085	9 972
Sum egenkapital		**2 796 572**	**2 896 278**
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	9	35 335	88 209
Utsatt skatt	13	770 886	631 038
Andre avsetninger for forpliktelser	22	91 231	91 231
Sum avsetning for forpliktelser		**897 452**	**810 478**
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld	23, 24	0	400 000
Leieforpliktelse	23	24 668	22 494
Sum annen langsiktig gjeld		**24 668**	**422 494**
Kortsiktig gjeld			
Derivater	17	13 754	42 285
Leverandørgjeld		64 564	75 719
Lån	23, 24	400 000	0
Betalbar skatt	13	276 852	648 727
Skyldige offentlige avgifter		45 147	91 796
Leieforpliktelse	16, 23, 24	3 606	3 381
Annen kortsiktig gjeld	16	18 712	26 945
Sum kortsiktig gjeld		**822 635**	**888 853**
Sum gjeld		**1 744 755**	**2 121 825**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**4 541 326**	**5 018 104**

Sarpsborg, 10. april 2025

Ane Sofie Tømmerås (sign)
Styreleder

Erlend Sand Aas (sign)
Nestleder

Torgeir Hjertaker (sign)
Styremedlem

Aud Kristin Bremer Nebben (sign)
Styremedlem

Stein Vidar Nemeth (sign)
Styremedlem

Unni Elisabeth Skaar (sign)
Styremedlem

Marianne Riddervold Kahrs (sign)
Styremedlem

Oddmund Kroken (sign)
Adm.direktør

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 56 av 101

Alle tall i hele tusen

OPPSTILLING OVER TOTALRESULTATET	Note	2024	2023
Driftsinntekt	4, 6	1 079 672	1 623 071
Driftsinntekt		**1 079 672**	**1 623 071**
Kraft- og varekostnad	7	65 802	72 521
Lønnskostnad	8, 9, 32	86 203	76 555
Avskrivning	15	86 168	84 539
Nedskrivning	15	2 247	0
Annen driftskostnad	10	153 656	114 391
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.	10	48 586	141 137
Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	18	8 346	238
Sum driftskostnad		**451 008**	**489 382**
Driftsresultat	4	628 664	1 133 690
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	11	-21 136	47 478
Finansinntekt	12	23 641	41 302
Finanskostnad	12, 23	56 430	48 373
Sum finansielle poster		**-53 925**	**40 407**
Ordinært resultat før skattekostnad		**574 739**	**1 174 097**
Skattekostnad på ordinært resultat	13	396 995	635 398
Årsresultat		**177 744**	**538 699**
Andre inntekter og kostnader			
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet (etter skatt)			
Estimatavvik på pensjoner	9	48 806	2 783
Poster som reklassifiseres over resultatet (etter skatt)			
Resirkulert sikringsreserve	18	25 662	75 775
Gevinst eller tap fra sikring	18	-1 916	5 093
Totalresultat		**250 296**	**622 350**
Totalresultatet fordeler seg som følger:			
Kontrollerende eierinteresse		250 183	622 135
Ikke kontrollerende eierinteresse		113	215

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 57 av 101

BDO AS
Bernt Ankers gate 17
1534 Moss

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Østfold Energi AS

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Østfold Energi AS.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrøm-oppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- Gir selskapsregnskapet et rettvisende bilde av den finansielle stillingen per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- Gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

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

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

Vi har vært Østfold Energi ASs revisor sammenhengende i 8 år fra valget på generalforsamlingen den 8. mai 2017 for regnskapsåret 2024.

Penneo Dokumentnøkkel: MANUK-OZYSF-LDDD9-R1ZMC-9P5GY-RQDG2

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2024. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Beskrivelse av forholdet

Verdivurdering av Siso Energi AS

Østfold Energi AS eier 50 % av aksjene i Siso Energi AS. Investeringen er klassifisert som felleskontrollert virksomhet. Den er regnskapsført etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet og til historisk kost i selskapsregnskapet. Balanseført verdi av investeringen utgjør MNOK 787 i konsernregnskapet og MNOK 725 i selskapsregnskapet. De største eiendelene til Siso Energi AS er kraftanlegg og fallrettigheter.

Ledelsen har vurdert balanseført beløp av investeringen mot gjenvinnbart beløp av de underliggende verdiene i kraftverkene og fallrettighetene i Siso Energi AS. Ledelsen har lagt til grunn en rekke forutsetninger for nedskrivningstesten, hvor de mest sentrale er fremtidige kraftpriser (prisbaner), produksjonsnivå, kostnadsnivå ved drifts- og vedlikeholdsinvesteringer samt diskonteringsrente. Siso Energi AS har også inngått en langsiktig bilateral kraftkontrakt for en betydelig del av produksjonen, som hensyntas i beregningen av gjenvinnbart beløp av kraftverkene og fallrettighetene i Siso Energi AS.

Som følge av investeringens størrelse og graden av skjønnsmessig vurdering, er nedskrivningsvurderingen av investeringen i Siso Energi AS vurdert å være sentral i revisjonen.

Vi viser til note 11 om investering i felleskontrollert virksomhet i konsernregnskapet og note 7 om aksjer og andeler i selskapsregnskapet samt note 3 om regnskapsprinsipper i konsernregnskapet.

Revisjonen av forholdet

I forbindelse med revisjonen har vi kartlagt konsernets prosess for nedskrivningsvurderinger og gjennomgått vurderingen av kraftanleggene og fallrettighetene til Siso Energi AS, herunder vurderingen av den bilaterale kraftkontrakten. Gjennomgangen omfatter en vurdering av og diskusjon med ledelsen om de vesentligste forutsetningene lagt til grunn for estimert verdi.

Vi har også sammenlignet de anvendte prisbanene for kraftsalg mot prisbaner fra uavhengige markedsaktører. Vi har videre kontrollert kontantstrømmene mot budsjett og forretningsplaner og vurdert treffsikkerheten av tidligere prognoser mot faktisk resultat. Vi har også vurdert avkastningskravet mot tilgjengelig bransje- og markedsinformasjon og etterregnet matematisk nøyaktighet i nedskrivningsmodellen.

Penneo Dokumentnøkkel: MANUK-OZYSF-LDDD9-R1ZMC-9P5GY-RQDG2

Annen informasjon

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

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

Konklusjon om årsberetningen

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

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

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

Penneo Dokumentnøkkel: MANUK-OZYSF-LDDD9-R1ZMC-9P5GY-RQDG2

Uttalelse om etterlevelse av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for Østfold Energi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn ostfoldenergias-2024-12-31-0-no i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 om et felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med hjemmel i verdipapirhandelloven § 5-5, som inneholder krav til utarbeidelse av årsrapporten i XHTML-format og iXBRL-markering av konsernregnskapet.

Etter vår mening er årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsrapporten i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Ansvaret omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig.

Revisors oppgaver og plikter

For beskrivelse av revisors oppgaver og plikter ved attestasjonen av ESEF-rapporteringen, vises det til: https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger.

BDO AS

Per Harald Eskedal
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnøkkel: MANUK-OZYSF-LDDD9-R1ZMC-9P5GY-RQDG2

PENNEO

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

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

Eskedal, Per Harald
Partner
Serienummer: no_bankid:9578-5999-4-2409404
IP: 188.95.xxx.xxx
2025-04-11 13:42:30 UTC

bankID

Penneo Dokumentnøkkel: MANUK-OZYSF-LDDD9-R1ZMC-9P5GY-RQDG2

Dette dokumentet er signert digitalt via **Penneo.com**. De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tillitstjenesteleverandør.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt
Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S.** Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørenes digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, **https://penneo.com/validator**, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.

Oversikt over noter til morselskapsregnskapet

		Side
	Regnskapsprinsipper	110
Note 1	Driftsinntekter	114
Note 2	Kraft- og varekostnad	114
Note 3	Lønnskostnader	115
Note 4	Pensjonsforpliktelser	116
Note 5	Varige driftsmidler	117
Note 6	Annen driftskostnad	118
Note 7	Aksjer og eierandeler	118
Note 8	Investering i tilknyttet selskap	119
Note 9	Finansposter	119
Note 10	Skatt	120
Note 11	Andre fordringer og gjeld	121
Note 12	Lån foretak i samme konsern	122
Note 13	Aksjer og andeler	122
Note 14	Kundefordringer	122
Note 15	Konsernposter	123
Note 16	Kortsiktige plasseringer	123
Note 17	Betalingsmidler	123
Note 18	Egenkapital	124
Note 19	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	124
Note 20	Lån	125
Note 21	Kontraktsforpliktelser innenfor forretningsområdet vann	126
Note 22	Terminkontrakter	127
Note 23	Magasinbeholdning og produksjon	127
Note 24	Opplysning om kraftproduksjon	128
Note 25	Finansiell markedsrisiko	128
Note 26	Miljø	129

Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsipper
Selskapsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Datterselskap
Datterselskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig.

Felleskontrollert virksomhet
Felleskontrollert virksomhet vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Mottatt utbytte utover opptjent resultat i egen eierperiode er ført mot balanseført verdi.

Tilknyttet selskap
Investeringer i tilknyttede selskap er innarbeidet etter egenkapitalmetoden. I regnskapet er eierandel i tilknyttet selskap medtatt som finansielt anleggsmiddel i balansen til kostpris regulert for andel av akkumulert resultat etter skatt. Andel av tilknyttet selskaps resultat etter skatt er bokført som andre finansinntekter/finanskostnader.

Klassifisering og vurdering av balanseposter
Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år, er uansett klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Driftsinntekter
Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer på leveringstidspunktet. Fysisk handel med kraft som normalt gjøres opp som formidlingsoppgjør, rapporteres netto og inngår i driftsinntektene.

Kraftinntekter
Østfold Energi AS har som målsetting å maksimere verdien av sin kraftproduksjon gjennom å vurdere verdien av tilgjengelig vann mot den faktiske og den forventede fremtidige spotpris.

Østfold Energi AS selger i hovedsak all sin fysiske produksjon i spotmarkedet. Selskapet benytter i det vesentlige finansielle kontrakter til å sikre den underliggende produksjonen. Selskapets strategi er å innta salgsposisjoner for dermed å sikre prisen på en nærmere fastsatt andel av fremtidig planlagt produksjon.

Prissikring
Østfold Energi AS prissikrer en andel av kraftproduksjonen ved inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. All fysisk og finansiell handel som ligger innenfor egen produksjonsevne, regnskapsføres som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktspris og spotpris, bokføres ved realisering og presenteres som en korreksjon til kraftinntektene.

Estimater
Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen under utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk.

Vedlikehold
Det er utført planlagt, periodisk vedlikehold på produksjonsanleggene. Periodisk vedlikehold vil bli balanseført og avskrevet over perioden frem til neste periodiske vedlikehold. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Erstatninger
Årlige erstatninger til grunneiere kostnadsføres løpende. Erstatningsbeløpet er fast og uavhengig av driften i kraftstasjonene. Erstatningene indeksjusteres i henhold til lov om regulering og kraftutbygging i vassdrag. Eventuelle engangserstatninger blir kostnadsført i utbetalingsåret.

Skatter og avgifter
Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.
Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført direkte mot egenkapitalen.
Kraftforetak har i tillegg til alminnelig inntektsskatt også to særegne skattearter, grunnrenteskatt og naturressursskatt. Naturressursskatten utgjør 1,3 øre pr. produsert kWh.

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. Faktisk kontraktspris anvendes for leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med en varighet på over syv år. Inntekter fra grønne sertifikater inngår i brutto grunnrenteinntekt. Det innrømmes fradrag for faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverkene multiplisert med en normrente. Negativ grunnrenteinntekt pr kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år kan kun fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Negativ

grunnrenteinntekt pr kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrenteinntekt for andre kraftverk.
Med effekt fra og med inntektsåret 2021 kunne alle nye investeringer knyttet til vannkraftproduksjon fra-dragsføres direkte for grunnrenteskatteformål. I tillegg ble skattesatsen økt til 47,4 %, og en kalkulert selskapsskatt ble introdusert som et nytt fradrag. Den marginale effektive skattesatsen for grunnrenteskatt var i 2021 på 37 %. Fra 2022 ble skattesatsen økt til 57,7 % og den effektive skattesatsen ble dermed økt til 45 %.

Utsatt skattefordel er basert på en nominell skattesats. Kraftforetak belastes også med eiendomsskatt. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune.

Inntektsskatt og grunnrenteskatt føres som skattekostnad, mens eiendomsskatt føres som driftskostnad. Naturressursskatt kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt, eventuelt fremføres til dekning senere år.

Eiendomsskatt er i regnskapet klassifisert som en driftskostnad da den ikke er en resultat- eller omsetningsbasert skatt, men fastsettes basert på eiendomsverdier innenfor kraftproduksjonen.

Høyprisbidrag ble innført med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer, og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og landbasert vindkraftverk. Østfold Energi har klassifisert høyprisbidrag som en driftskostnad (eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.) ettersom reguleringen ikke er basert på skattepliktig overskudd. Innkreving av avgiften opphørte 30. september 2023.

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

Magasinbeholdninger
I samsvar med etablert praksis i bransjen er magasinbeholdninger ikke tatt med i balansen. Informasjon om magasinbeholdninger er tatt inn i note 23.

Valuta
Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert etter kursen ved regnskapsårets slutt. Det er inngått termin-kontrakter med formål å sikre inngåtte kraftkontrakter i euro. Resultateffekt av terminhandler er medtatt som finansinntekt/-kostnad. Valutakursdifferanser og omregningsdifferanser er medtatt som finansinntekt/-kostnad.

Kortsiktige plasseringer
Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av gjennom-snittlig anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varige driftsmidler
Investeringer i varige driftsmidler er aktivert til kostpris med fradrag for ordinære avskrivninger.
Avskrivninger følger avskrivningssatsene anbefalt av bransjeorganisasjonene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.
Anlegg under utførelse er bokført til anskaffelseskost og avskrives først fra det tidspunkt anlegget blir tatt i bruk. Lånekostnader tillegges driftsmidlenes balanseførte verdi.
Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Pensjoner
Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger, herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra Folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen, der årets estimatavvik føres direkte mot egenkapitalen.

Netto pensjonskostnader for ytelsesordninger omfatter periodens netto pen¬sjonsopptjening, inkludert fremtidig lønnsvekst og rentekostnad på den beregnede forplik¬telsen. Netto pensjonskostnader klassifiseres som lønnskostnader i resultatregnskapet med unntak av renteelementet som klassifiseres som finansinntekt/finanskostnad.

Langsiktige aksjer og andeler
Langsiktige aksjer og andeler hvor Østfold Energi ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Prinsipper for kontantstrømoppstilling
Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmen tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

NOTER

ALLE TALL I HELE TUSEN KR

NOTE 1: DRIFTSINNTEKTER

	2024	2023
Vannkraft	1 000 606	1 541 615
Varme	67 657	80 246
Annet	2 693	2 823
Sum driftsinntekter	**1 070 956**	**1 624 684**

NOTE 2: KRAFT- OG VAREKOSTNAD

	2024	2023
Kraftkjøp Tistedalsfoss	2 381	9 719
Kjøp av annen energi og brensel	28 684	30 207
Innmatingskostnad	29 557	28 659
Andre kraft- og varekjøpskostnader	3 903	2 224
Sum kraft- og varekostnad	**64 525**	**70 808**

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 68 av 101

NOTE 3: LØNNSKOSTNADER

	2024	2023
Lønn	60 544	54 033
Pensjonskostnader *	13 800	12 918
Andre ytelser	1 847	2 463
Arbeidsgiveravgift	10 012	7 141
Sum lønnskostnader	**86 203**	**76 555**

* Se kommentarer vedrørende pensjonskostnader i note 5.

Gjennomsnittlig antall ansatte:	65	56
Antall årsverk	63,2	53,0

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret

Navn	Type	Lønn/honorar	Andre godtgjørelser	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 595	298	0
Martin Vatne Fledsberg	Direktør strategi, marked og forretningsutvikling	1 926	229	0
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 695	366	0
Trine Berg	Direktør økonomi, finans og risiko	1 778	210	156
Morten Karlsen	Direktør industrielle eierskap og rammebetingelser	1 812	340	216
Hege Håkonsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 546	258	236
Magne Netland	Kraftverkssjef 01.01.-31.08.	1 016	170	0
John Håkon Andersen	Kraftverkssjef 01.08.-31.12.	802	79	0
Ane Sofe Tømmerås	Styrets leder	245		
Erlend Sand Aas	Styrets nestleder	124		

Øvrige styremedlemmer får en godtgjørelse på TNOK 96 pr. styremedlem pr. år.

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatt med ett unntak.
Administrerende direktør har en forpliktet fratreden ved fylte 65 år og har avtale om en pensjonsordning med garantert utbetaling av 80 % av pensjonsgivende inntekt frem til offentlig pensjonsalder i henhold til KLPs bestemmelser.
Selskapsledelsen har rentefrie lån med nedbetalingstid over 4-5 år.
Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter.
Øvrige ansatte har rentefrie lån i selskapet. Saldo pr. 31.12.2024 er TNOK 123. Lånene avdras over 1-2 år..

NOTE 3: LØNNSKOSTNADER FORTS.

HONORAR TIL EKSTERN REVISOR	2024	2023
Lovpålagt revisjon	532	763
Skatterådgivning	6	85
Attestasjoner	64	19
Andre tjenester	142	110
Sum	**744**	**977**

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

NOTE 4: PENSJONSFORPLIKTELSER

Pensjonsordningen
Tariffestet tjenestepensjon for de ansatte er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders-, uføre-, etterlatte-, tidligpensjon, AFP og betinget tjenestepensjon. Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år. Årskullene født fra 1963 er sikret betinget tjenestepensjon eller livsvarig AFP. Når regelverket krever det samordnes pensjonene med utbetalingene fra folketrygden. Servicepensjoner inngår ikke i beregningen. Regnskapsføring av tjenestepensjonsordninger med vedtektsfestet ytelsesnivå følger norsk regnskapsstandard NRS 6 pensjonskostnader.

FORUTSETNINGER FOR BEREGNINGENE	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
Årlig vekst i G	3,75 %	3,25 %
Antall aktive	64	54
Antall pensjonister/oppsatte	324	330

NOTE 4: PENSJONSFORPLIKTELSER FORTS.

PENSJONSKOSTNAD	2024	2023
Årets opptjening	11 870	11 131
Administrasjonskostnad	225	191
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 705	1 596
Total pensjonskostnad	**13 800**	**12 918**

RENTEKOSTNAD	2024	2023
Rentekostnad	13 800	12 724
Forventet avkastning	-11 312	-10 160
Administrasjonskostnad	65	203
Periodisert arbeidsgiveravgift	360	390
Netto rentekostnad	**2 913**	**3 157**

PENSJONSFORPLIKTELSE	2024	2023
Brutto påløpt forpliktelse	420 582	452 305
Pensjonsmidler	389 614	374 998
Balanseført netto forpliktelse før arbeidsgiveravgift	**30 968**	**77 307**
Arbeidsgiveravgift	4 366	10 900
Netto balanseført forpliktelse	**35 334**	**88 208**

BEVEGELSER I BEREGNINGSGRUNNLAGET FØRT MOT OCI	2024	2023
Estimatavvik	-62 572	-3 568
Skatt på estimatavvik	13 766	785
	-48 806	**-2 783**

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 879904412

NOTE 5: VARIGE DRIFTSMIDLER

	Fe[illegible]
Anskaff.kostnad 01.01	10 978
Årets tilgang	0
Årets avgang	0
Anskaff.kostnad 31.12	10 978
Akk. avskr.	0
Bokført 31.12	**10 978**
Årets avskr.	**0**

	[illegible]	[illegible]	Bygninger, anlegg, tomter	Fler[illegible]	[illegible]	[illegible]
Anskaff.kostnad 01.01	138 700	2 048 582	84 687	488 668	286 886	3 047 523
Årets tilgang	4 301	212 565	3 400	10 877	206 232	437 375
Årets avgang	10 959	1 974	545	7 827	231 414	252 719
Anskaff.kostnad 31.12	132 042	2 259 173	87 542	491 718	261 704	3 232 179
Akk. avskrivninger	91 569	1 310 612	29 125	217 687	0	1 648 993
Akk. nedskrivninger	0	0	0	2 247	0	2 247
Bokført 31.12	**40 473**	**948 561**	**58 417**	**271 784**	**261 704**	**1 580 939**
Årets avskrivning	**4 778**	**50 204**	**2 333**	**18 030**		**75 346**
Årets nedskrivning	**0**	**0**	**0**	**2 247**		**2 247**
Økonomisk levetid	3-10 år	10-50 år	20-40 år	15-40 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 71 av 101

NOTE 6: ANNEN DRIFTSKOSTNAD

	2024	2023
Drifts- og vedlikeholdskostnader anlegg	63 392	55 321
Fremmedtjenester	60 287	35 137
Andre administrasjonskostnader	32 392	28 549
Sum driftskostnader	**156 072**	**119 007**

NOTE 7: AKSJER OG EIERANDELER

DATTERSELSKAP	Årstall for kjøpstidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Bokført verdi 31.12.
Nivla Kraft AS	1998	Sarpsborg	72,99 %	27 051
Østfold Energi Vindkraft AS	2004	Sarpsborg	100,00 %	47 487
Østfold Energi Solkraft As	2024	Sarpsborg	100,00 %	142 346
Østfold Energi Vekst As	2024	Sarpsborg	100,00 %	125 706
Sum				**342 590**

Felleskontrollerte virksomheter	Forretningskontor	Andel	Bokført verdi 1.1.	Investeringer/salg 2024	Bokført verdi 31.12.
Siso Energi AS	Sørfold	50 %	725 000	0	725 000
			725 000	**0**	**725 000**

Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelen. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i verdivurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjenvinnbart beløp og det er derfor ikke foretatt nedskrivning på eierandelen i 2024. Nedskrivningstesten er følsom for endringer i kraftprisen og diskonteringsrente.

I Siso Energi er det inngått en 15-års kraftkontrakt for å redusere volum- og prisrisiko. Virkelig verdi på kontrakten er beregnet med utgangspunkt i flere forutsetninger hvorav utvikling i kraftpris, eurokurs og diskonteringsrente er de mest sentrale parametrene. Ettersom deler av kontrakten strekker seg utover den normale handelshorisonten på Nasdaq OMX Commodities er priskurven justert for forventet inflasjon i denne perioden. Endring i virkelig verdi på denne kontrakten regnskapsføres som resultatandel fra Siso Energi da Siso Energi er juridisk motpart i kontrakten.

NOTE 8: INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP

Tilknyttet selskap	Forretningskontor	Andel	Bokført verdi 1.1.	Investert	Andel resultat 2024	Bokført verdi 31.12.
NGK Utbygging AS	Oslo	25,0 %	32 323	0	2 807	35 130
Sum investering i tilknyttet selskap			**32 323**	**0**	**2 807**	**35 130**

Andel årets resultat i tilknyttede selskap er medtatt som inntekt fra investering i tilknyttet selskap. Eierandelene er medtatt som anleggsmiddel i balansen. Andelene er vurdert til kostpris regulert for andel av resultat etter skatt og avskrivning på merverdier.

NOTE 9: FINANSPOSTER

Finansinntekter	2024	2023
Renter av bankinnskudd	8 413	18 541
Andre renteinntekter	741	8 440
Valutagevinster	9 892	6 177
Verdiendring finansielle omløpsmidler	0	4 616
Andre finansinntekter	1 230	1 007
Sum	**20 276**	**38 781**
Finanskostnader		
Renter på lån	22 560	22 560
Andre rentekostnader	76	2
Valutatap	15 756	13 027
Verdiendring finansielle omløpsmidler	1 039	0
Andre finanskostnader	9 468	5 287
Sum	**48 899**	**40 876**

NOTE 10: SKATT

Midlertidige forskjeller

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier samt skattemessig underskudd til fremføring. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 %. Utsatt skattefordel er balanseført i den utstrekning det er overveiende sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden.

Alle øvrige forskjeller alminnelig inntekt	2024	2023
Omløpsmidler	-400	-400
Anleggsmidler	-250 911	-240 130
Pensjoner	-35 334	-88 208
Andre forskjeller	-7 555	-8 895
Sum	**-294 201**	**-337 633**
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt 22 %	**-64 724**	**-74 279**

Alle øvrige forskjeller grunnrentebeskatning	2024	2023
Midlertidige forskjeller anleggsmidler	-165 954	-300 251
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning pensjoner	-31 235	-79 211
Sum midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	-197 189	-379 462
Utsatt skattefordel grunnrenteinntekt	**-39 973**	**-168 681**
Total utsatt skattefordel	**-104 698**	**-242 960**

Betalbar skatt	2024	2023
Årets grunnlag for inntektsskatt fremkommer som følger:		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	612 512	1 184 718
Permanente forskjeller	145	118 048
Endring i midlertidige forskjeller	-43 875	-25 347
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	**568 782**	**1 277 419**

Betalbar skatt i balansen	2024	2023
Betalbar skatt	105 295	249 951
Betalbar naturressursskatt	19 837	19 799
Betalbar skatt mottatt/avgitt konsernbidrag	0	0
Betalbar grunnrenteskatt	149 811	378 403
Betalbar skatt i balansen	**274 943**	**648 153**

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 74 av 101

NOTE 10: SKATT FORTS.

Årets naturressursskatt	2024	2023
Egenproduksjon 1 526 GWh x 1,3 øre/kWh	19 837	19 799

Spesifikasjon av årets skattekostnad	2024	2023
Betalbar naturressursskatt	19 837	19 799
Betalbar overskuddsskatt fratrukket naturressursskatt	105 295	249 951
Betalbar grunnrenteskatt	149 811	378 403
Endring utsatt skattefordel	124 496	25 951
Betalbar skatt tidligere år	757	-11 065
Sum skattekostnad	**400 198**	**663 038**

Grunnrenteskatt
Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved realisasjon av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved realisasjon av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Utover dette gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

NOTE 11: ANDRE FORDRINGER OG GJELD

Andre langsiktige fordringer	2024	2023
Egenkapitaltilskudd KLP	12 231	12 508
Andre langsiktige fordringer	1 331	1 243
Sum	**13 562**	**13 751**

Andre kortsiktige fordringer	2024	2023
Periodisert lån	0	0
Påløpte inntekter	3 474	6 076
Forskuddsbetalinger	130	1 131
Andre kortsiktige fordringer	1 609	1 609
Sum	**5 213**	**8 816**

Annen kortsiktig gjeld	2024	2023
Skyldige feriepenger	7 006	6 239
Påløpte rentekostnader	7 645	7 645
Andre påløpte kostnader	3 593	12 588
Sum	**18 244**	**26 472**

NOTE 12: LÅN TIL FORETAK I SAMME KONSERN

	2024	2023
Nivla Kraft AS	11 200	14 100
Sum	**11 200**	**14 100**

Lånet er et langsiktig serielån med løpetid på 5 år og avdragsprofil på 30 år, og resterende beløp pr. 31.12.2027 forfaller i sin helhet. Lånet renteberegnes baset på 3 mnd Nibor.

NOTE 13: AKSJER/ANDELER

		2024		2023		
Aksjeselskap	Eierandel	Kostpris	Bokført verdi	Eierandel	Kostpris	Bokført verdi
Becour AS *	0,0 %	0	0	15,8 %	9 895	9 895
Beyonder AS *	0,0 %	0	0	4,0 %	19 478	19 478
Viken Hydrogen AS *	0,0 %	0	0	28,6 %	6 000	6 000
Smart Innovation Holding AS *	0,0 %	0	0	7,9 %	0	0
Borgund Servicesenter AS		213	213		213	213
Sum		**213**	**213**		**35 586**	**29 586**

* Aksjene er i 2024 overført til Østfold Energi Vekst AS

NOTE 14: KUNDEFORDRINGER

	2024	2023
Kundefordringer	24 803	100 849
Avsetning til tap på krav	-400	-400
Sum	**24 403**	**100 449**

NOTE 15: KONSERNPOSTER

Tilknyttede selskap	Fordringer på		Gjeld til	
	2024	2023	2024	2023
Østfold Energi Vindkraft AS	2	68 405	0	0
Østfold Energi Solkraft As	2	0	0	0
Østfold Energi Vekst As	2	0	0	0
DC Sarpsborg AS	2	2	0	0
KI Våler AS	1	2	0	0
Green Halden AS	1	2	0	0
Nivla Kraft AS	16	60	443	293
Sum	**26**	**68 471**	**443**	**293**

NOTE 16: KORTSIKTIGE PLASSERINGER

	2024	2023
Rentefond	0	212 093
Sum	**0**	**212 093**

Selskapet har kapitalforvaltning som forvaltes etter fastsatte kriterier med definerte rammer. De kortsiktige verdipapirene blir vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet.

NOTE 17: BETALINGSMIDLER

Av betalingsmidler er TNOK 5 039 bundet på skattetrekkskonto. Videre er TNOK178 bundet på depotkonto knyttet til handel på Nord Pool Spot og TNOK 24 755 er bundet opp som sikkerhetsstillelse hos eSett OY.

Østfold Energi har en kommittert trekkrettighet på MNOK 250 samt en back-stop-fasilitet på MNOK 500 (begge i DNB), hvorav MNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2024.

Østfold Energi-konsernet har et konsernkontosystem hvor datterselskapene deltar. Alle selskapene er solidarisk ansvarlig for trekk på kontoen. Konsernkontoinnehaver er Østfold Energi AS.

NOTE 18: EGENKAPITAL

	Aksje-kapital	Annen egenkap.	Sum
Egenkapital 01.01.	70 000	1 844 936	1 914 936
Årets resultat	0	212 315	212 315
Årets utbytte	0	-116 000	-116 000
Estimatavvik etter skatt	0	48 806	48 806
Egenkapital pr. 31.12.	**70 000**	**1 990 057**	**2 060 057**

NOTE 19: AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen i Østfold Energi AS består av følgende aksjeklasser:

	Antall	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	70 000	1 000	70 000

Eierandeler	Antall	Eierandel	Stemme-andel
Aksjonærene i Østfold Energi AS pr 31.12. er:			
Østfold fylkeskommune	31 500	45,00 %	45,00 %
Sarpsborg kommune	10 661	15,23 %	15,23 %
Indre Østfold kommune	7 518	10,74 %	10,74 %
Moss kommune	5 572	7,96 %	7,96 %
Halden kommune	5 369	7,67 %	7,67 %
Fredrikstad kommune	3 962	5,66 %	5,66 %
Våler kommune	1 064	1,52 %	1,52 %
Aremark kommune	1 015	1,45 %	1,45 %
Marker kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Skiptvet kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Aurskog Høland kommune	1 008	1,44 %	1,44 %
Rakkestad kommune	98	0,14 %	0,14 %
Råde kommune	91	0,13 %	0,13 %
Hvaler kommune	56	0,08 %	0,08 %
Sum	**70 000**	**100,00 %**	**100,00 %**

NOTE 20: LÅN

	2024	2023
Obligasjonslån	0	400 000
Sum langsiktige lån	**0**	**400 000**
Neste års avdrag/innløsning	400 000	0
Totalt langsiktige og kortsiktige lån	**400 000**	**400 000**

Til noen av Østfold Energi AS sine innlån er det knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap.
Vilkårene er oppfylt og forventes å være oppfylt de neste 12 måneder.

Langiver og beskrivelse	Valuta	TNOK	Forfall	Rentebetingelse
Obligasjonslån	NOK	400 000	aug 25	5,64 %
Sum		**400 000**		
Herav langsiktig		**0**		
Herav kortsiktig		**400 000**		

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt	2024	2023
Gjeldsbrevlån/obligasjonslån	0	0

Pantstillelser
Selskapet har ikke stillet sikkerhet i form av pant i kraftverk eller fallrettigheter, men innlånet løper med klausul om negativ pantsettelse.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 79 av 101

NOTE 21: KONTRAKTSFORPLIKTELSER INNENFOR FORRETNINGSOMRÅDET VANN

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for krafthandel som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Selskapet driver kun sikringshandel på produksjonsporteføljen.

Salgskontrakter pr. 31.12.2024 (Samlet kontraktsum 31.12.2024 for kontrakter utenfor balansen)	1 år	2-5 år	6-10 år
Salg fysiske kontrakter (konsesjonskraft) *	115	460	575
Salg finansielle kontrakter	240	328	0
Sum salgskontrakter	**355**	**788**	**575**

* Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

Kjøpskontrakter pr. 31.12.2024 (Samlet kontraktsum 31.12.2024 for kontrakter utenfor balansen)	1 år	2-5 år	6-10 år
Stuvane kraftverk	156	624	780
Sum kjøpskontrakter	**156**	**624**	**780**

I henhold til selskapets etablerte regnskapsprinsipper og etter en vurdering av foreliggende kontrakter, foreligger ikke krav til balanseføring til virkelig verdi.

NOTE 22: TERMINKONTRAKTER

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for finansområdet som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Hver portefølje har fått tildelt sine retningslinjer og risikorammer.

Selskapet har følgende salgskontrakter pr. 31.12.24	Forfall	Valuta	Salgs	Snittpris
	2025	TEUR	16 450	10,90
	2026	TEUR	2 400	12,03
	2027	**TEUR**	**2 400**	**12,38**
		Sum	**21 250**	**11,20**

Urealisert tap pr. 31.12.2024 utgjør MNOK 13,7.

NOTE 23: MAGASINBEHOLDNING OG PRODUKSJON

For regnskapsåret 2024 gjelder følgende hovedtall hva gjelder magasinbeholdninger og produksjon:

	GWh	Prosentvis [illegible]
Magasinbeholdning pr. 01.01.24	513 GWh	62,4
Magasinbeholdning pr. 31.12.24	607 GWh	74,0
Midlere beholdning siste 10 år	525 GWh	64,0
Produksjon 2024	1 792 GWh	
Midlere produksjon	1 570 GWh	

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 81 av 101

19.06.2025 kl 23:07

Brønnøysundregistrene

Side 82 av 101

NOTE 24: OPPLYSNINGER OM KRAFTPRODUKSJONEN

Tistedalsfoss kraftstasjon
Østfold Energi AS har en evigvarende rettighet til å ta ut 16,27 % (ca. 13 GWh) til selvkost fra Tistedalsfoss. Rettighetene er notert i balansen, og uttak medtas årlig som en kraftkjøpskostnad.

Stuvane kraftverk
Stuvane kraftverk ble overtatt av Lærdal kommune 01.11.2013. I de påfølgende 25 år er det inngått avtale med Lærdal kommune om rett og plikt til å kjøpe all kraftproduksjon (eksklusiv konsesjonskraft) til avtalte betingelser. Dette kvantumet utgjør i et normalår 155 GWh.

NOTE 25: FINANSIELL MARKEDSRISIKO

Det legges vekt på at konsernet skal ha en risikoprofil i samsvar med konsernets kapitalbase og aksjonærpolitikk. Det er utarbeidet en metode for vurdering av de viktigste risikoområdene med tilhørende tiltak for å ta ønsket risiko.

Finansiell risiko
Østfold Energi har utarbeidet reglementer for å styre finansiell risiko.

Markedsrisiko
Østfold Energis hovedvirksomhet er produksjon av og handel med kraft. Ettersom markedet har et stort innslag av vannkraft, og tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år, vil priser og produksjonsevne kunne variere betydelig. Dette kan gi betydelige utslag på Østfold Energis resultat. Produksjon og pris er ofte negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris, og vice versa. Dette medfører en naturlig demping av det totale utfallsrommet for resultatet. I tillegg til dette driver Østfold Energi aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. Det er selskapets strategi på lang sikt å oppnå en høyest mulig inntjening fra produksjonen sett i forhold til foretakets risikokriterier.

Østfold Energi er i tillegg eksponert for innkjøp av råvarer knyttet til fjernvarme og energigjenvinning. Råvarene er skogflis, restavfall, elkraft, olje og propan. Tilgangen på råvarene er konkurranseutsatt og påvirket av gjeldende rammevilkår. Selskapet har inngått kontrakter om kjøp av råvarer som sikrer god drift av varmesentralene til priser som gjelder i markedet.

Risiko finansielle kraftkontrakter
Østfold Energi benytter i stor utstrekning forwardkontrakter til å sikre inntektene. Bakgrunnen for dette er den store usikkerheten som knytter seg til kraftsalgsinntekter. Inntektene avhenger av en volatil spotpris og produksjonsevnen til enhver tid. I denne sammenheng er det ingen forskjell mellom fysiske og finansielle kontrakter. Kontraktshandelen skal derfor bidra til å stabilisere selskapets årlige inntekter. Det er etablert retningslinjer for graden av eksponering i markedet.

NOTE 25: FINANSIELL MARKEDSRISIKO FORTS.

Risiko finansielle valutakontrakter
Kraftkontrakter avregnes over den nordiske elbørsen Nord Pool i Euro. Selskapet hadde pr 31.12.24 inngått terminkontrakter for salg av Euro (jfr note 22). Terminkontrakter i Euro er gjort for å sikre fremtidige kontantstrømmer fra salg av kraft til markedspriser fastsatt i Euro. Terminkontraktene er vurdert som sikringsinstrumenter. Utover valutaterminene har ikke selskapet poster av betydning som påvirkes av svingninger i valutakursene.

Kredittrisiko
Østfold Energi påtar seg kredittrisiko hovedsakelig gjennom plasseringer av overskuddslikviditet hos utstedere av verdipapirer. Østfold Energi har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter.

Renterisiko
Finansstrategien fastlegger rammer for renteeksponeringen både hva gjelder plasseringer og langsiktig finansiering. Gjennomsnittelig durasjon for plasseringer og finansiering pr 31.12.24 er hhv 0,01 år og 0,62 år. Selskapet benytter i noen tilfeller renteswapper for sikring av renten på finansieringen.

Likviditetsrisiko
Selskapet påtar seg likviditetsrisiko ved at inn- og utbetalinger ikke skjer på samme tid. For å redusere denne risikoen har selskapet en likviditetsreserve i form av bankinnskudd, fondsplasseringer og trekkrettigheter.

NOTE 26: MILJØ

Rakkestad varmesentral er underlagt konsesjonsvilkår gitt av Miljødirektoratet med hensyn til utslipp til luft. Avfallsstoffer fra produksjonsprosessene tas forskriftsmessig vare på og transporteres til godkjente mottaksanlegg. Selskapet driver en kontinuerlig forbedringsprosess når det gjelder utslipp til luft og håndtering av avfall.

Det var ingen meldepliktige utslipp i løpet av 2024.

KONTANTSTRØMANALYSE	2024	2023
Alle tall i hele tusen		
Årets resultat før skattekostnad	612 512	1 184 718
Betalbare skatter	-648 911	-1 385 476
Resultatandel tilknyttet selskap	-2 807	28 093
Gevinst/tap ved salg av driftsmidler	-330	157
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	77 593	71 131
Endring kundefordringer	76 046	-43 582
Endring leverandørgjeld	-29 258	-36 220
Endring andre tidsavgrensningposter	25 304	-230 501
Tilført fra årets virksomhet	**110 149**	**-411 680**
Investering i driftsmidler	-205 961	-135 064
Investering i datter-/tilknyttet selskap	-42 000	-68 024
Mottatt utbytte	0	0
Endring i investeringer og plasseringer	212 093	-212 093
Utlån til datter/tilknyttet selskap	2 900	3 900
Tilbakebetalt aksjekapital fra datter	0	1 095
Salg av driftsmidler	380	19
Endring i langsiktige fordringer	189	-1 522
Netto likviditetsendringer fra investeringer	**-32 399**	**-411 689**
Utbetalt utbytte	-350 000	-387 000
Avdrag lån	0	0
Netto likviditetsendringer fra finansiering	**-350 000**	**-387 000**
Netto endring likvider	-272 250	-1 210 369
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar	413 504	1 623 873
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember	141 254	413 504

Alle tall i hele tusen

BALANSE PR. 31.12.	Note	2024	2023
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	5	10 978	10 978
Utsatt skattefordel	10	104 698	242 960
Sum immaterielle eiendeler		**115 676**	**253 938**
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg og tomter	5	58 417	57 063
Vannkraftanlegg	5	948 561	791 687
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	5	271 784	277 197
Maskiner, inventar o.l.	5	40 473	40 092
Anlegg under utførelse	5	261 704	286 886
Sum varige driftsmidler		**1 580 939**	**1 452 925**
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	11	13 562	13 751
Aksjer i datterselskap	7	342 590	102 734
Investering i felleskontrollert virksomhet	7	725 000	725 000
Lån til foretak i samme konsern	12	11 200	14 100
Investeringer i tilknyttet selskap	8	35 130	193 224
Investeringer i aksjer og andeler	13	214	33 168
Sum finansielle anleggsmidler		**1 127 696**	**1 081 977**
Sum anleggsmidler		**2 824 311**	**2 788 841**
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	14	24 403	100 449
Andre kortsiktige fordringer	11	5 213	8 816
Kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	15	27	68 471
Sum fordringer		**29 643**	**177 736**
Investeringer			
Kortsiktige plasseringer	16	0	212 093
Sum investeringer		**0**	**212 093**
Bankinnskudd, kontanter o.l.	17	**141 254**	**413 504**
Sum omløpsmidler		**170 897**	**803 333**
SUM EIENDELER		**2 995 208**	**3 592 174**

Alle tall i hele tusen

BALANSE PR. 31.12.	Note	2024	2023
EGENKAPITAL OG GJELD			
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	18, 19	70 000	70 000
Sum innskutt egenkapital		**70 000**	**70 000**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	18	1 990 057	1 844 936
Sum opptjent egenkapital		**1 990 057**	**1 844 936**
Sum egenkapital		**2 060 057**	**1 914 936**
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	4	35 334	88 208
Sum avsetning for forpliktelser		**35 334**	**88 208**
Annen langsiktig gjeld			
Lån	20	0	400 000
Sum annen langsiktig gjeld		**0**	**400 000**
Kortsiktig gjeld			
Lån	20	400 000	0
Leverandørgjeld		44 489	73 747
Betalbar skatt	10	274 943	648 153
Skyldige offentlige avgifter		45 698	90 366
Kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	15	443	293
Avsatt utbytte		116 000	350 000
Annen kortsiktig gjeld	11	18 244	26 472
Sum kortsiktig gjeld		**783 817**	**1 189 031**
Sum gjeld		**819 151**	**1 677 239**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**2 995 208**	**3 592 175**

Sarpsborg, 10. april 2025

Ane Sofie Tømmerås (sign)
Styreleder

Erlend Sand Aas (sign)
Nestleder

Torgeir Hjertaker (sign)
Styremedlem

Aud Kristin Bremer Nebben (sign)
Styremedlem

Stein Vidar Nemeth (sign)
Styremedlem

Unni Elisabeth Skaar (sign)
Styremedlem

Marianne Riddervold Kahrs (sign)
Styremedlem

Oddmund Kroken (sign)
Adm.direktør

RESULTATREGNSKAP	NOTE	2024	2023
Alle tall i hele tusen			
Driftsinntekt	1	**1 070 956**	**1 624 684**
Kraft- og varekostnad	2	64 525	70 808
Lønnskostnader m.m.	3, 4	86 203	76 555
Avskrivning	5	75 345	71 131
Nedskrivning	5	2 247	0
Annen driftskostnad	3, 6	156 072	119 007
Eiendomskatt, konsesjonsavgift m.m.		48 236	140 677
Sum driftskostnad		**432 628**	**478 178**
Driftsresultat		**638 328**	**1 146 506**
Inntekt fra investering i datterselskap	7	0	68 400
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	8	2 807	-28 093
Finansinntekt	9	20 277	38 781
Finanskostnad	9	-48 899	-40 875
Sum finansielle poster		**-25 815**	**38 213**
Ordinært resultat før skattekostnad		**612 513**	**1 184 719**
Skattekostnad på ordinært resultat	10	400 198	663 038
Årsresultat		**212 315**	**521 680**
Disponering (dekning) av årsresultatet			
Avsatt utbytte		116 000	350 000
Overført annen egenkapital		102 315	171 680
Sum overført		**96 315**	**521 680**

19.06.2025 kl 23:07

Brønnøysundregistrene

Side 88 av 101

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 879904412

ØSTFOLD ENERGI I 2024

Østfold Energi er et energikonsern innenfor forretningsområdene vannkraft, fjernvarme, vindkraft, solkraft og vekst. Morselskapet Østfold Energi AS har hovedkontor på Grålum i Sarpsborg. Selskapet er eid Østfold Fylkeskommune og alle kommunene i Østfold, samt Aurskog-Høland kommune.

Våre hovedaktiviteter, vannkraft og fjernvarme drives gjennom morselskapet Østfold Energi AS. Vindkraft, solkraft og vekst drives gjennom Østfold Energi AS sine 100 % eide datterselskap, Østfold Energi Vindkraft AS, Østfold Energi Solkraft AS og Østfold Energi Vekst AS. For ytterligere detaljer om Østfold Energis organisasjonsstruktur vises til kapittel 2 om Østfold Energi.

Østfold Energi leverte i 2024 et årsresultat på 178 millioner kroner. Kraftprisene i 2024 har vært betydelig lavere enn de to foregående årene. Totalt produserte konsernet 2 368 GWh, noe som er en reduksjon på 85 GWh sammenliknet mot forrige år.

Østfold Energi er på god vei mot å levere på de ambisiøse målene som vi har satt i konsernstrategien vår. I 2024 har vi startet utbyggingen av Gravdalen vannkraftverk, vår største enkeltinvestering på mange år som vil gi 60 GWh mer fornybar energi.

Vi har også startet utbyggingen av fjernvarmenettet vårt i Sarpsborg. I 2024 har det også vært stor aktivitet i våre deleide selskap.

Carbon Centric har startet byggingen av karbonfangstanlegg på vårt avfallsforbrenningsanlegg i Rakkestad, som vil bidra til betydelige utslippskutt for Østfold Energi . *Solgrid* har fått konsesjon til Ørje solkraftverk, og *Zephyr* har fått konsesjon til utbygging av 5,5 TWh havvind sammen med Vattenfall utenfor svenske kysten.

2024 har også vært et begivenhetsrikt år for Østfold Energi med markering av Borgund kraftverk 50 år, og Brekke kraftverk 100 år. I 2024 markerte vi også den offisielle åpningen av Mørkedøla pumpestasjon.

STRATEGI OG BÆREKRAFT

I 2022 fastsatte Østfold Energi en ny femårs strategi. For Østfold Energi skal fornybar energi og bærekraft ligge til grunn for alt vi gjør, og alt vi investerer i. Derfor er våre mål og satsinger på bærekraft fullt ut integrert i konsernstrategien. Våre målsettinger mot 2027 dekker alle de tre elementene i bærekraft; klima og miljø, samfunn og økonomi og styring. Samlet sett opplever vi at konsernet er i rute med sine ambisiøse målsettinger frem mot 2027. Under kapittelet om strategi og bærekraft i årsrapporten er det gitt utfyllende informasjon om hvordan Østfold Energi jobber med strategi og bærekraft og hvordan målsettinger følges opp.

I 2024 har vi også startet arbeidet med å revidere strategien for Østfold Energi. Den nye strategien tar utgangspunkt i dagens situasjon og definerer de lange linjene for konsernet frem mot 2035.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS)
Våre medarbeidere er det viktigste vi har. Østfold Energi har et overordnet mål om null personskader på våre medarbeidere eller tredje person. Helse, miljø og sikkerhet har høyeste prioritet i Østfold Energi, og er først på vår agenda i alle våre leder- og avdelingsmøter i tillegg til AMU-møter. Vi jobber systematisk og kontinuerlig med forebygging av uønskede hendelser og har klart definerte mål for vårt arbeid innen HMS. I 2024 hadde vi en skade med fravær. I 2024 har vi også ansatt leder for HMS og beredskap i nyopprettet stilling, for å styrke HMS-arbeidet ytterligere.

Sykefravær
Østfold Energi har mål om at det totale sykefraværet ikke skal overstige 3 prosent. Sykefraværet i 2024 endte på 3,15 prosent, fordelt på 0,6 prosent korttidsfravær og 2,55 prosent langtidsfravær. Det jobbes kontinuerlig med tiltak for å kartlegge årsaker til sykefraværet og for å holde dette på et ønsket nivå.

Mangfold og likestilling
Vi jobber aktivt, målrettet og systematisk med mangfolds- og likestillingsarbeid. Andel kvinner i konsernet utgjør 32 prosent i 2024. I styret er 4 av 7 medlemmer kvinner og i ledergruppen er 2 av 7 ledere kvinner. En omfattende redegjørelse for vårt arbeid knyttet til mangfold og likestilling er publisert på vår hjemmeside.

Redegjørelse i henhold til åpenhetsloven
Østfold Energi har utført aktsomhetsvurderinger av utvalgte leverandører i henhold til åpenhetsloven. Redegjørelsen er publisert på selskapets hjemmeside. Mer informasjon om Østfold Energis arbeid med åpenhetsloven finnes på selskapets hjemmeside.

19.06.2025 kl 23:07

Brønnøysundregistrene

Side 89 av 101

RESULTAT, BALANSE, KONTANTSTRØM OG FORVALTNING AV KAPITALEN

Resultat
Årets resultat ble på 178 millioner kroner. Dette er 361 millioner kroner lavere enn årsresultatet for 2023. De viktigste årsakene til endringen i resultatet skyldes betydelig lavere oppnådd kraftpris, høyere kostnader, negativt bidrag fra investeringer i tilknyttede selskap samt høy skattekostnad. Produksjonen var 85 GWh lavere enn i 2023.

Østfold Energis driftsinntekter kommer fra kraftsalg og fjernvarme. Inntektene til Østfold Energi er en direkte følge av kraftprisen, samt en god og effektiv produksjon. Driftsinntektene for 2024 endte på 1 080 millioner kroner, en nedgang på 543 millioner kroner fra 2023.

Totalt produserte Østfold Energi 2 368 GWh i 2024. Dette er godt over normalproduksjon, men 85 GWh lavere produksjon enn i 2023. Den oppnådde kraftprisen for vannkraftproduksjon ble på 550 kr/MWh, sammenliknet mot 864 kr /MWh forrige år.

Deler av Østfold Energis vannkraftproduksjon er prissikret i terminmarkedet og bidrar til å stabilisere inntekter over tid, i et marked med svingende kraftpriser.

Gevinst på sikringer utgjorde 30 millioner kroner i 2024. i 2023 var gevinsten på sikringer 120 millioner kroner.

Underliggende EBITDA endte på 730 millioner kroner. Dette er 506 millioner kroner lavere enn forrige år, og skyldes i hovedsak lavere driftsinntekter som følge av lavere oppnådd kraftpris. Totale driftskostnader er 38 millioner kroner lavere enn i 2023. Bortfall av høyprisbidraget, som utgjorde 93 millioner kroner i 2023, har bidratt positivt, men andre driftskostnader har økt grunnet høyere kostnader til energi, brensel, drift og vedlikehold. I tillegg har vi styrket organisasjon. Selskapet har ingen kostnader knyttet til FoU.

Resultatandelen fra investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet ble negativt med 21 millioner kroner, noe som er 69 millioner kroner svakere enn i 2023.

Årets skattekostnad ble på 397 millioner kroner. Dette utgjør 69 % av årets resultat. Fjorårets skattekostnad var på 635 millioner kroner og utgjorde 54 % av resultatet. Økningen i skattekostnaden skyldes i hovedsak at en relativ større andel av inntektene er knyttet til grunnrente.

For en mer detaljert oversikt over den realiserte verdiskapningen i selskapet, se segmentnote og hovedtalloversikt.

Årsregnskapet for 2024 gir etter styrets oppfatning et korrekt bilde av konsernets økonomiske situasjon.

Balanse
Konsernet har en balanseført totalkapital på 4 541 millioner kroner. Tilsvarende for 2023 var på 5 018 millioner kroner.

Konsernets egenkapital utgjør 2 797 millioner kroner og tilsvarer en egenkapitalandel på 61,6 %.

Ved utgangen av 2024 har konsernet 428 millioner kroner i rentebærende gjeld, og en netto rentebærende gjeld tilsvarende 240 millioner kroner. Konsernets samlede gjeldsportefølje har en durasjon på 0,62 år. Utover konsernets frie likviditetsreserve på 438 millioner kroner har konsernet en kommittert trekkfasilitet på 500 millioner kroner som ikke er benyttet.

Konsernet har kortsiktig gjeld på 823 millioner kroner, hvorav betalbar skatt utgjør 277 millioner kroner, og obligasjonslån som forfaller i august 2025 utgjør 400 millioner kroner.

Konsernet har en solid finansiell stilling og arbeider videre med å realisere sine investeringsplaner i tråd med konsernstrategien.

Kontantstrøm
Kontantstrømanalysen for konsernet viser en kontantstrøm fra drift på 63 millioner kroner. Fjorårets kontantstrøm fra drift var negativ med 398 millioner kroner. Konsernet har investert betydelig i 2024. 209 millioner kroner er investert i egne anlegg, i all hovedsak knyttet til vår vannkraftvirksomhet, og 19 millioner kroner er investert i deleide selskap

Sammen med endring i kortsiktige plasseringer på 212 millioner kroner, gir dette en positiv likviditetsendring fra investeringsaktiviteter på 1 million kroner.

Konsernets netto kontantstrøm var på minus 291 millioner kroner. Betalbar skatt, betydelige investeringer både i egne anlegg og deleide selskap samt utbetaling av utbytte er hovedforklaringer på endringen. Konsernets kontantbeholdning per 31.12.2024 utgjør 218 millioner kroner.

Morselskapet
Konsernet består i det alt vesentligste av morsselskapet. Driftsinntektene for 2024 endte på 1 071 millioner kroner, en nedgang på 554 millioner fra forrige år. Balanseført totalkapital var på 2 995 millioner kroner. Tilsvarende for 2023 var på 3 592 millioner kroner. Morselskapets egenkapital utgjør 2 060 millioner kroner og tilsvarer en egenkapital andel på 68,8 % . Morselskapets finansielle stilling er meget god.

Forvaltning av kapitalen
Hovedformålet med konsernets forvaltning av kapital er å sikre god avkastning og bidra til at konsernet opprettholder en god kredittrating, og dermed markedsmessige lånebetingelser i forhold til den virksomheten som drives. Med gode nøkkeltall knyttet til egenkapital, gjeld og kontantstrøm vil kapitalstyringen bidra positivt til virksomheten og dermed maksimere konsernets verdi.

Konsernet forvalter sin kapital og gjør nødvendige tilpasninger basert på løpende vurderinger av de økonomiske forhold som virksomheten drives under, samt de utsiktene som konsernet ser på kort og lengre sikt. Forvaltningen av kapitalstrukturen gjøres gjennom løpende tilpasning av eiendeler og gjeld

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 90 av 101

RESULTAT FRA VIRKSOMHETSOMRÅDENE

VANNKRAFT

Vannkraften er kjernevirksomheten i Østfold Energi. Vannkraften drives gjennom 10 hel – og deleide kraftverk i Vestland, Nordland og Østfold fylke. Østfold Energis heleide kraftverk er i hovedsak i Lærdal og Årdal, i tillegg til to vannkraftverk i Marker og Halden.

Østfold Energi er medeier i to kraftverk i Sørfold, Siso og Lakshola, samt hovedeier i Nivla Kraft AS i Lærdal.

Vannkraftporteføljen består primært av magasinkraftverk, samt noen mindre kraftverk med lavere reguleringsevne.

Virksomhetsområdet omfatter også forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje av vannkraft. Inntektene fra salg er i euro, og kombinasjonene av krafterminkontrakter og valutaterminkontrakter brukes innenfor definerte rammer for sikring av fremtidig kontantstrøm til norske kroner. Vannkraftvirksomheten i Østfold Energi sysselsetter 28 årsverk.

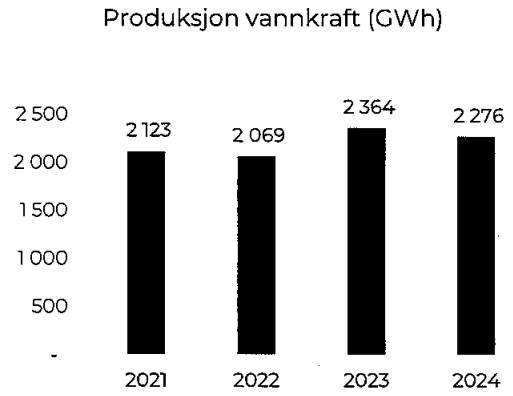
Driftsinntektene knyttet til vannkraftvirksomheten ble 997 millioner kroner, sammenliknet med 1 538 millioner kroner året før. Hovedårsaken til endringer ligger i en lavere oppnådd kraftpris. Oppnådd kraftpris ble 550 kr /MWh. I 2023 var oppnådd kraftpris 864 kr/MWh.

Resultatet før skatt ble 744 millioner kroner, 455 millioner kroner lavere enn fjoråret. Lavere driftsinntekter er hovedforklaringen på endringen.

Vannkraftproduksjonen i Østfold Energi ble 2 276 GWh, noe som er godt over normalproduksjon, men 88 GWh lavere enn produksjonen i 2023. Ved inngangen til 2024 var vannmagasinfyllingen noe lavere enn normalen, men en tidlig vår med tidlig snøsmelting etterfulgt av ekstremværet Jacob på høsten førte til at magasinfyllingen på slutten av 2024 lå 10 % over normalen.

Produksjonen i egne kraftverk utgjorde 1 792 GWh. Konsernets andel av produksjon i hhv. Siso og Nivla utgjorde 474 GWh og 10 GWh.

Alle tall i hele tusen	2024	2023
Driftsinntekter	996 813	1 537 928
Resultater før skatt	744 482	1 199 876



19.06.2025 kl 23:07

Brønnøysundregistrene

FJERNVARME

Østfold Energi eier og drifter fire fjernvarmeanlegg i Østfold. Totalt leverer varmevirksomheten fjernvarme til 237 bygg i Østfold. Fjernvarmeaktiviteten i Østfold Energi sysselsetter 10 årsverk.

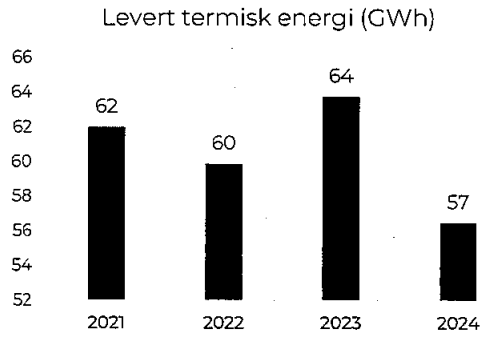
Fjernvarmekildene våre er overskuddsvarme fra avfallsforbrenning og lokal industri, flis fra skogsdrift og varmepumper.

Driftsinntektene knyttet til varmevirksomheten ble 72 millioner kroner, sammenliknet med 80 millioner kroner året før. Hovedårsaken til endringen ligger i lavere oppnådd pris på omsetning av fjernvarme, samt lavere leveranser av termisk energi.

Resultatet før skatt ble minus 17 millioner kroner, 12 millioner kroner lavere enn fjoråret. Betydelig lavere driftsinntekter samt økte kostnader knyttet til både drift og vedlikehold er hovedforklaringene på endringen.

Den totale produksjonen av termisk energi (damp, fjernvarme og kjøling) for 2024 ble 57 GWh, en nedgang på 7 GWh sammenlignet med 2023. Betydelig varmere vær i vår region samt avvikling av Torpum varmesentral forklarer denne nedgangen.

Alle tall i hele tusen	2024	2023
Driftsinntekter	72 285	80 246
Resultater før skatt	-17 199	-4 979



19.06.2025 kl 23:07

Brønnøysundregistrene

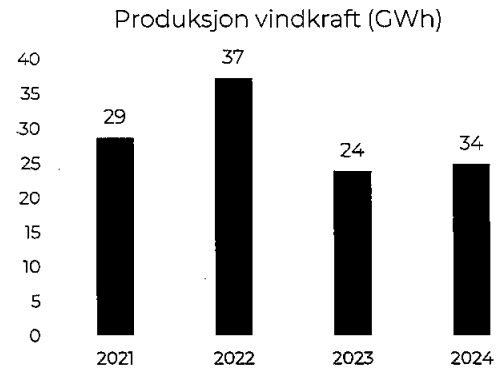
VINDKRAFT

Østfold Energi eier 50 prosent av Kvalheim Kraft DA som har virksomhet i Kinn kommune og 50 prosent av vindkraftutviklingsselskapet Zephyr AS. Østfold Energi har samlet eierskapet til vindkraftengasjementene i det heleide datterselskapet Østfold Energi Vindkraft AS.

Vindkraftvirksomheten leverte et resultat før skatt på minus 26 millioner kroner, sammenliknet med 58 millioner kroner året før. Hovedforklaringen på endringen skyldes at Zephyr i 2023 oppnådde en milepælsutbetaling knyttet til de store offshore vindkraftprosjektene Vidar og Poseidon. I 2024 fikk Poseidon konsesjon, men denne ble seinere påklaget noe som medfører at milepælsbetalingen blir utsatt til rettslig prosess er avklart.

Vindkraftproduksjonen i Kvalheim Kraft var på 67 GWh i 2024, noe som er over forventet produksjon i et år med normal vind. Gode vindforhold og akseptabel tilgjengelighet bidro til god produksjon.

Alle tall i hele tusen	2024	2023
Driftsinntekter	7 964	8 594
Resultater før skatt	-26 040	57 660



19.06.2025 kl 23:07

Brønnøysundregistrene

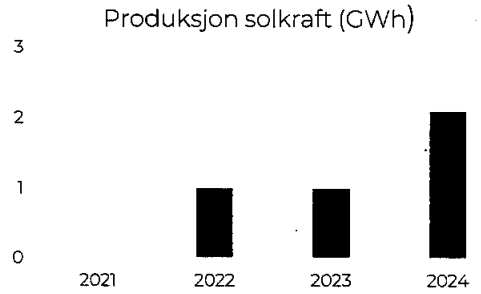
Side 94 av 101

SOLKRAFT

Østfold Energi eier 35 % av Solgrid AS som utvikler bakkemontert solkraftverk i Norden, samt 50 % av Soleie som tilbyr leiemodell for solceller til tak på store bygg. Østfold Energi eier også 40 % av Norges første industrielle solkraftverk, Solgrid Furuseth, som ble ferdigstilt i løpet av 2024. I tillegg har Østfold Energi en satsing innenfor segmentet småskala sol. Solkraft virksomheten til Østfold Energi er samlet i det heleide datterselskapet Østfold Energi Solkraft AS.

Solkraftvirksomheten leverte et resultat før skatt på minus 12 millioner kroner. Resultatet før skatt for foregående år var på minus 11 millioner kroner. 2024 har vært et krevende år for solkraft i Norge, med en halvering av kapasitet fra 2023. Solgrid har vært gjennom en restrukturering i 2024 for ytterligere å posisjonere selskapet fremover..

Alle tall i hele tusen	2024	2023
Driftsinntekter	-	-
Resultater før skatt	-11 595	- 11 407



VEKST

Østfold Energi utvikler nye muligheter som skal skape verdi for eierne våre og bidra til lokal bærekraft. Ved utgangen av 2024 har vi 8 selskaper i denne porteføljen som vi eier sammen med andre. I tillegg forvalter vi får eierskap i Smart Innovation Holding AS og Norsus AS i dette segmentet. Østfold Energi har samlet eierskapene innenfor vekst segmentet i det heleide datterselselskapet Østfold Energi Vekst AS.

Resultat før skatt for vekst ble minus 3 millioner kroner. Resultatet er på samme nivå som for foregående år. Dette segmentet bærer fortsatt preg å være i oppstart fasen for Østfold Energi.

Oppstartsselskaper i porteføljen:

- Halden kjernekraft
- Carbon Centric
- Viken Hydrogen
- Becour
- Beyonder
- KI Våler
- DC Sarpsborg
- Green Halden

Alle tall i hele tusen	2024	2023
Driftsinntekter	-	-
Resultater før skatt	-3 140	- 2 817

ØVRIG VIRKSOMHET

Konsernets administrasjon, staber, ledelse og finansposter inngår i øvrig virksomhet.

Driftsresultatet for øvrig virksomhet ble minus 111 millioner kroner, sammenliknet med minus 64 millioner kroner forrige år. Netto finans ble negativt med 29 millioner kroner, 26 millioner svakere enn for samme periode i fjor. Endringen forklares ved tap på valuta og lavere finansinntekter. Øvrige administrasjonskostnader har økt med 20 millioner kroner fra forrige år. Lønnskostnader har økt som følge av flere nyansettelser for å styrke organisasjonen. Dette har vært en bevisst strategi som styret har vært godt kjent med. I tillegg har selskapet investert og utviklet sine IT systemer, blant annet for å utnytte mulighetene som ligger i digitaliseringen av kraftmarkedet..

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 95 av 101

REDEGJØRELSE OM FORETAKSSTYRING

Marked og rammevilkår

Kraftmarkedet i 2024
2024 ble et år preget av store prisvariasjoner. Årsprisen for kraft endte på 47 øre/kWh i NO5, som var betydelig lavere enn de tre foregående årene og nærmere nivåene vi så før krigen i Ukraina. Selv om gjennomsnittlig årspris falt, har vi sett en tydelig trend med økt prisvolatilitet. De viktigste driverne bak dette er et varmere, mer ekstremt vær, samt en økende andel fornybar energi i kraftmiksen. Innstallert effekt av vindkraften i Norden og Tyskland har hatt stor påvirkning på prisene. Totalt sett opplevde vi 441 timer med kraftpris over 100 øre/kWh og 856 timer med pris under 10 øre/kWh.

Etter et kaldt siste kvartal i 2023 startet 2024 med lavere enn normalt vannmagasinnivå i Sør-Norge (NO1, NO2, NO5). Gradvis varmere vær gjennom første kvartal, kombinert med en generelt varm og vindfull vinter i Tyskland, førte til fallende kraftpriser i Sør-Norge utover seinvinteren.

Våren kom tidlig i 2024, og den tidlige snøsmeltingen bidro til høyere enn normal fyllingsgrad i Sør-Norge gjennom sommeren, noe som også ble støttet av en våt seinsommer. I august og september opplevde vi over 500 timer med kraftpris under 10 øre/kWh. Magasinfyllingen holdt seg høy gjennom høsten, og ekstremværet Jakob i slutten av oktober bidro til at året ble avsluttet med 10 % høyere magasinfylling enn normalt.

I Nord-Norge holdt prisene seg under nivåene i Sør-Norge også i 2024, til tross for lavere magasinfylling enn normalt i starten av året. En våt høst, kombinert med manglende forbruksvekst, lav eksportkapasitet sørover, og mye vindkraftproduksjon i Nord-Sverige, bidro til svært lave priser i Nord-Norge i andre halvår av 2024. Magasinfyllingen i Nord-Norge var 13 % høyere enn normalt ved utgangen av året.

Prissikring
Østfold Energi benytter en sikringsstrategi der en andel av fremtidig kraftproduksjon selges bilateralt ved hjelp av finansielle instrumenter.

Rammevilkår
I 2024 har vi justert rollene i selskapets ledelse for å kunne styrke arbeidet med vesentlige rammevilkår for Østfold Energi og våre deleide selskaper.

Østfold Energi samarbeider tett med Fornybar Norge om overordnede rammevilkår, inkludert skatt. For både vannkraft og vindkraft er det vedtatt en kontantstrømsbasert grunnrenteskatt, som ble betydelig forbedret etter innsats fra bransjen.

Arbeidet med rammevilkår har i 2024 vært fokusert på å formidle behovet for økt lokal fornybarproduksjon. Vi har gjennomført møter med lokal industri, NHO, næringsministeren, leder av finanskomiteen, og flere andre viktige aktører. Dette arbeidet er langsiktig, men avgjørende for at vi skal lykkes med å bygge ut mer fornybar energi i Østfold.

I 2025 vil vi fortsette å jobbe aktivt for å påvirke relevante beslutningstakere, slik at vi kan tilrettelegge for vekst innen våre satsingsområder.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 96 av 101

19.06.2025 kl 23:07

Risikostyring og internkontroll

Østfold Energi har etablert en styringsmodell for virksomheten som skal sikre god kontroll, og bidra til at konsernet når målene som er satt i konsernstrategien. Arbeidet med risikostyring og compliance ble styrket i 2024 for å gi oss enda større sikkerhet for etterlevelse av lover og regler, samt økt kvalitet og effektivitet. Risikostyring og internkontroll er integrert i virksomhetsstyringen. Målsettingen med risikostyringen i Østfold Energi er å styre risiko mot et akseptabelt nivå og bidra til at konsernet når sine strategiske og operative målsettinger. Gjennom 2024 ble det også utviklet en egen metode for å vurdere risiko i prosjektgjennomføringer.

Østfold Energi er eksponert for risiko på en rekke områder. I tillegg til operasjonell risiko er de mest sentrale risikofaktorene knyttet til regulatoriske, juridiske, omdømmemessige, finansielle, politiske og markedsmessige forhold.

Risikostyringen skal støtte opp under verdiskapningen. Den skal sikre en solid plattform gjennom synliggjøring og bevisst styring av finansielle og operasjonelle risikofaktorer. Helhetlig risikostyring innebærer at risikovurderinger er en viktig del av daglig arbeid og utførelse i alle deler av konsernet.

De siste årene har vi sett en tydeligere kobling mellom energi- og sikkerhetspolitikk i Europa. Det kan gi seg utslag i en rekke konsekvenser som ustabile markeder, leveringssikkerhet, energirasjonering, direkte politisk inngripen, beredskapssituasjoner og vanskelig tilgang på deler/utstyr og bistand. En av våre hovedoppgaver fremover innebærer et grundig vurderingsarbeid innen sikkerhet og beredskap i lys av økt geopolitisk uro.

Risikoforhold knyttet til utviklingen i kraftpriser og produksjonsvolum er de dominerende risikoer i konsernet. Østfold energis inntjening er sterkt korrelert med kraftprisen. Kraftprisen de siste årene er en tydelig bekreftelse på dette. Markedssvingninger må aksepteres, og forståelse av markedskreftene, gode analyser og program for sikring av kraftinntektene er selskapets virkemiddel for å redusere risikoen.

Risiko for nedskriving av anleggsmidler er også korrelert med kraftprisutviklingen, og gjenvinnbart beløp blir testet hvert halvår.

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre seg mot finansiell risiko. For å redusere risikoen for tap på eiendeler, inntektsavbrudd og lovpålagte ansatteordninger har konsernet utarbeidet retningslinjer og prosedyrer for tegning av forsikringsdekninger.

Østfold Energi har etablert en investeringskomite for å bidra til et gjennomarbeidet og kvalitetssikret beslutningsunderlag for investeringer.

Konsernet har etablert rutiner for gjennomføring av finansiell rapportering.
Regnskapsrapporteringsprosessen er tydelig definert med roller, ansvar og oppgaver. Det gjennomføres en årlig risikovurdering av regnskapsrapporteringsprosessen.

Arbeidet med risikostyring og internkontroll er en kontinuerlig oppgave innen alle områder i Østfold Energi. Utøvelse og oppfølging av internkontrollen er hensiktsmessig strukturert og tilpasset konsernets virksomhet. De ulike virksomhetsområdene er eiere av sine risikoer, og virksomhetsområdenes risikomatrise blir fremlagt og diskutert ihht. årshjulet for risikostyring. Den samlede risikoen på konsernnivå er gjenstand for en årlig vurdering av styret. Styret er av den oppfatning at Østfold Energi har gode systemer for risikostyring og internkontroll.

Brønnøysundregistrene

Side 97 av 101

19.06.2025 kl 23:07

Brønnøysundregistrene

Side 98 av 101

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 879904412

Eierstyring og selskapsledelse

Eierstyring
Aksjene i Østfold Energi eies av Østfold Fylkeskommune og kommunene i Østfold og Aurskog-Høland kommune.

Østfold Energi har utarbeidet egne retningslinjer for eierstyring og selskapsledelse, basert på kravene gitt i Norsk anbefaling, eierstyring og selskapsledelse av 14. oktober 2021 (NUES anbefalingen) og føringer fra aksjeloven. Retningslinjene skal sikre langsiktig verdiskapning til glede for eiere, ansatte, ulike interessenter og samfunnet for øvrig.

Det er styrets vurdering at konsernets retningslinjer for styring av virksomheten er overholdt i 2024. Det har vært avholdt 2 eiermøter i 2024. Retningslinjene for eierstyring er tilgjengelig på ostfoldenergi.no.

Styrets arbeid
Styret består av 7 medlemmer, hvorav 2 er valgt av de ansatte. Det er i dag 4 kvinnelige og 3 mannlige styremedlemmer. Det ble avholdt styrevalg i 2024 hvor Kristin Bremer Nebben og Torgeir Hjertaker ble valgt inn som nye styremedlem fra aksjonærene.. Marianne Riddervold Kahrs ble valgt inn som nytt styremedlem fra de ansatte. Styrets medlemmer er valgt for 2 år av gangen Styret arbeider etter vedtatt styreinstruks. Det er ikke etablert bedriftsforsamling og styret er direkte ansvarlig overfor generalforsamlingen. Det har vært avholdt 7 styremøter i 2024. I tillegg har styret og ledergruppen avholdt en to dagers strategisamling.

Styret i Østfold Energi har oppnevnt et revisjonsutvalg i tråd med gjeldende retningslinjer, og har valgt 2 medlemmer av og blant styrets medlemmer. Revisjonsutvalget er et forberedende og rådgivende arbeidsutvalg for styret. Det er utarbeidet en egen instruks for revisjonsutvalget. Oppgavene til revisjonsutvalget er å forberede styrets oppfølging av revisors arbeid og uavhengighet. I tillegg skal revisjonsutvalget gi råd til styret om oppfølging av rutiner for regnskapsrapporteringen og innholdet i rapporteringen samt overvåke systemene for internkontroll og risikostyring. Revisjonsutvalget har avholdt 4 møter i 2024.

Ansvarsforsikring for styrets medlemmer og daglig leder
Som en del av konsernets forsikringer er det tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner. Forsikringsdekningen er på 50 millioner kroner. Forsikringen dekker også ansattes styrerepresentasjon i deleide selskap.

Årsresultat og disponering

Ved fastsettelse av årets utbytte er resultatet etter skatt for konsernet Østfold Energi lagt til grunn. Regnskapet til konsernet er avlagt etter IFRS. Driftsinntektene i konsernet ble 1 080 millioner kroner.

Årets resultat etter skatt ble 169 millioner kroner. Styret foreslår et utbytte på 110 millioner kroner. Foreslått utbytte utgjør 65 % av resultatet etter skatt for konsernet og er i tråd med gjeldende utbyttepolitikk.

Styret foreslår følgende disponering i mor:

Avsettes til utbytte:	116 millioner kroner
Overføres til annen EK:	96 millioner kroner
SUM:	212 millioner kroner

Årets utbytte er vurdert som forsvarlig ut fra selskapets økonomiske og likviditetsmessige situasjon, fremtidige investeringsplaner og betalingsforpliktelser.

Forutsetninger om fortsatt drift
Årsregnskapet for 2024 er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Det er etter styrets oppfatning ikke forhold som tilsier noe annet.

Hendelser etter balansedagen
Det har ikke inntruffet hendelser etter balansedagen som er av vesentlig betydning for konsernets stilling og resultat.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 99 av 101

FRAMTIDSUTSIKTER

Til tross for utfordringene som nye grønne prosjekter møter i dagens marked, er fremtidsutsiktene for selskapet gode.

Som vannkraftprodusent med regulerbar vannkraft drar vi nytte av de nåværende nivåene på kraftprisprognosene.

Langsiktige prognoser tilsier god lønnsomhet fra kjernevirksomheten fremover. Likevel er prisprognosene svært usikre, og de skjuler en økende volatilitet med flere både negative og ekstremt dyre timer enn tidligere.

Denne utviklingen skyldes en større andel sol- og vindkraft i energimiksen, samt et mer ustabilt og våtere klima. Økt volatilitet vil styrke verdien av vår regulerbare vannkraft, men utfordre kraftprisene generelt, og realiserte priser for sol- og vindkraftproduksjon spesielt.
Dette kan påvirke verdsettelsen av de sol- og vindprosjektene vi utvikler gjennom Zephyr og Solgrid.

Fra 11. juni 2025 vil spotmarkedet gå fra én times til 15 minutters oppløsning, noe som vil øke kompleksiteten i å velge optimal produksjon. Samtidig gir det oss flere muligheter til å bruke vår regulerbare vannkraft til å balansere de ubalansene som vi forventer vil oppstå.

Prognosene for fortetting i våre konsesjonsområder for fjernvarme, med mer optimalisert produksjon, kan også bidra til økte marginer i dette forretningsområdet.

Den økende geopolitiske uroen og et mer krevende trusselbilde øker sårbarheten og forlenger ledetidene i våre leverandørkjeder. Dette utfordrer beredskap, utviklingsarbeid og vedlikehold. I tillegg har dyrtid og økte kapitalkostnader hatt en negativ effekt på lønnsomheten i utvikling av ny fornybar energi og utslippskutt.

Vi tror etterspørselen etter fornybar kraft vil øke betydelig, selv om veksten i Norge var lavere enn forventet i 2024. Totalt sett forbrukte Norge litt mindre kraft i 2024 enn i 2021. Halvparten av Norges energiforbruk er fortsatt fossil, og vi er stadig mer på etterskudd i forhold til klimamålene for 2030. Manglende nettkapasitet, lange konsesjonsprosesser, lave marginer og en forventet stram kraftbalanse utgjør viktige flaskehalser.

For å styrke kraftbalansen og sikre en kraftpris som både husholdninger og industri kan leve med, trenger Norge raskt mye mer utslippsfri kraft. Uten ny kraft vil attraktiviteten for ny industrietablering i Norge falle, og eksisterende industri vil ikke kunne elektrifisere sine prosesser. Dette vil svekke vår konkurransekraft.

For å lykkes med utvikling av ny, ren energiproduksjon må prosjektene synliggjøre lokale fordeler i større grad. Aksepten for kostnader og ulemper ved utvikling av fornybar energi i bytte mot bedre klima er synkende. Motstanden mot naturinngrep er økende, og kravene om vern og restaurering av natur øker.

Globalt vokser investeringene i fornybar energi raskt, og 2024 ble et rekordår med en økning på 11 prosent. I Norge derimot var investeringene i fornybar energi i 2024 lavere enn i 2018, og utgjorde kun 12,7 prosent av investeringene i olje og gass. Fremover ser utsiktene ikke bedre ut. Ifølge NVE forventes det kun en økning på 1 prosent (1,2 TWh) i ny energiproduksjon de neste to årene, basert på tildelte konsesjoner. Dette gjør det stadig mer utfordrende å opprettholde vår konkurransekraft og å nå nasjonens klimaforpliktelser.

Behovet for økt kostnadseffektivitet, nye forretningsmodeller, utnyttelse av ny teknologi og et mer helhetlig energisystem er avgjørende. Dette utfordrer dagens regulering, men skaper også nye markeder og åpner muligheter for Østfold Energi fremover.

Selskapet jobber systematisk for å øke lønnsomheten i porteføljen og dra nytte av de mulighetene som ligger i behovet for mer fornybar energi og det grønne skiftet. Gjennom en fokusert vekststrategi, basert på selskapets kompetanse og tett samarbeid med andre, skal vi bidra til et mer bærekraftig samfunn, økt lokal aktivitet og verdiskapning, samt sikre gode utbytter til våre eiere.

19.06.2025 kl 23:07 Brønnøysundregistrene Side 100 av 101

Avslutning

Styret vil avslutningsvis rette en stor takk til alle medarbeidere og tillitsvalgte for positiv og engasjert medvirkning i arbeidet med å finne gode løsninger på de utfordringer konsernet til enhver tid møter.

Sarpsborg 10. april 2025

Ane Sofie Tømmerås (sign)
Styreleder

Erlend Sand Aas (sign)
Nestleder

Unni Elisabeth Skaar (sign)
Styremedlem

Kristin Bremer Nebben (sign)
Styremedlem

Torgeir Hjertaker (sign)
Styremedlem

Marianne Riddervold Kahrs (sign)
Styremedlem

Stein Vidar Nemeth (sign)
Styremedlem

Oddmund Kroken (sign)
Adm. dir