Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	976 542 606
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	AKERSHUS ENERGI AS
Forretningsadresse:	Brogata 7 2000 LILLESTRØM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Thomas Gjelsnes
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	04.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert

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

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

Brønnøysundregistrene, 11.07.2025

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	3,18	45 599 906	44 973 794
Sum inntekter		**45 599 906**	**44 973 794**
Kostnader			
Lønnskostnad	4	58 462 003	46 009 933
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	7 132 705	5 450 725
Annen driftskostnad	6,18	42 175 175	41 336 462
Sum kostnader		**107 769 883**	**92 797 120**
Driftsresultat		**-62 169 976**	**-47 823 327**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	7,18	248 305 770	190 823 144
Sum finansinntekter		**0**	**0**
Annen finanskostnad	7,18	121 926 156	77 372 207
Sum finanskostnader		**0**	**0**
Netto finans		**126 379 613**	**113 450 937**
Resultat før skattekostnad		**64 209 637**	**65 627 610**
Skattekostnad	8	9 270 342	4 368 131
Årsresultat		**54 939 295**	**61 259 479**
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak		-5 076 555	9 261 512
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-5 076 555	9 261 512
Totalresultat		**49 862 740**	**70 520 991**
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		245 000 000	200 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		-195 137 260	-129 479 009
Sum overføringer og disponeringer		**49 862 740**	**70 520 991**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Sum immaterielle eiendeler		**0**	**0**
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	9	31 863 279	34 453 655
Sum varige driftsmidler		**0**	**0**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	2 604 834 071	2 580 845 015
Investeringer i aksjer og andeler	16	33 154 998	43 697 919
Andre fordringer	11,18	38 355 147	31 783 498
Sum finansielle anleggsmidler		**0**	**0**
Sum anleggsmidler		**2 708 207 495**	**2 690 780 088**
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		**0**	**0**
Fordringer			
Kundefordringer	18	757 412	3 385 116
Andre fordringer	12,18, 13	1 081 969 335	2 214 175 130
Sum fordringer		**0**	**0**
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	16	20 797 760	14 394 537
Sum investeringer		**0**	**0**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	14,18	1 140 618 824	1 785 726 875
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**1 140 618 824**	**1 785 726 875**
Sum omløpsmidler		**2 244 143 332**	**4 017 681 657**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EIENDELER		**4 952 350 827**	**6 708 461 745**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		199 846 000	199 846 000
Overkurs		264 983 648	264 983 648
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		**0**	**0**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		703 278 284	898 415 544
Sum opptjent egenkapital		**703 278 284**	**898 415 544**
Sum egenkapital		**1 168 107 932**	**1 363 245 192**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	17 433 157	16 360 808
Andre avsetninger for forpliktelser	20	13 021 725	19 735 904
Sum avsetninger for forpliktelser		**0**	**0**
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	15	1 137 529 019	1 245 583 542
Sum annen langsiktig gjeld		**1 167 983 901**	**1 281 680 255**
Sum langsiktig gjeld		**0**	**0**
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	108 571 429	508 571 429
Leverandørgjeld	18	2 043 138	5 999 557
Skyldige offentlige avgifter		5 964 135	4 361 780
Annen kortsiktig gjeld	17,18	2 499 680 293	3 544 603 532
Sum kortsiktig gjeld		**2 616 258 995**	**4 063 536 299**
Sum gjeld		**3 784 242 896**	**5 345 216 553**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**4 952 350 827**	**6 708 461 745**

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5	2 265 386 617	3 662 931 997
Annen driftsinntekt	5	61 155 539	109 586 062
Sum inntekter		**2 326 542 155**	**3 772 518 059**
Kostnader			
Varekostnad	5	379 431 026	699 283 114
Lønnskostnad	5,19,21	118 604 856	104 024 897
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5,6,7,8,9	136 463 083	138 001 724
Annen driftskostnad	5,22	357 230 382	365 193 074
Sum kostnader		**991 729 347**	**1 306 502 808**
Driftsresultat		**1 334 812 808**	**2 466 015 251**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	5,10,29,23	65 985 166	253 708 233
Sum finansinntekter		**0**	**0**
Annen finanskostnad	23	181 273 577	130 499 362
Sum finanskostnader		**0**	**0**
Netto finans		**-83 859 225**	**-79 345 254**
Resultat før skattekostnad		**1 219 524 397**	**2 589 224 123**
Skattekostnad	18	969 526 214	2 333 406 758
Årsresultat		**249 998 184**	**255 817 365**
Minoritetsinteresser		8 503 025	12 048 369
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak	19,11	431 328 874	246 507 186
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		431 328 874	246 507 186

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Totalresultat		**681 327 057**	**502 324 551**
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		672 824 032	490 276 182
Sum overføringer og disponeringer		**681 327 057**	**502 324 551**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utvikling	7,8	211 263 794	211 804 740
Sum immaterielle eiendeler		**0**	**0**
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	5,6,8	3 096 361 447	3 131 263 046
Skip, rigger, fly og lignende	9	1 564 080 671	1 564 170 299
Sum varige driftsmidler		**0**	**0**
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	10	725 156 323	714 057 792
Investeringer i aksjer og andeler	11,12	188 223 319	295 508 382
Sum finansielle anleggsmidler		**0**	**0**
Sum anleggsmidler		**5 785 085 554**	**5 916 804 259**
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	4	8 653 884	24 618 452
Sum varer		**8 653 884**	**24 618 452**
Fordringer			
Andre fordringer	13	235 635 459	333 851 641
Sum fordringer		**0**	**0**
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	11,12	492 535 444	1 652 212 883
Sum investeringer		**0**	**0**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	1 220 893 982	1 925 505 297
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**1 220 893 982**	**1 925 505 297**
Sum omløpsmidler		**1 957 718 769**	**3 936 188 273**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EIENDELER		**7 742 804 323**	**9 852 992 532**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		464 829 648	464 829 648
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		**0**	**0**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		2 483 614 753	2 011 523 229
Minoritetsinteresser		261 732 399	264 952 476
Sum opptjent egenkapital		**2 745 347 152**	**2 276 475 705**
Sum egenkapital		**3 210 176 801**	**2 741 305 353**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	19		
Utsatt skatt	18	1 477 949 904	1 328 646 418
Andre avsetninger for forpliktelser	20	218 324 937	254 882 957
Sum avsetninger for forpliktelser		**0**	**0**
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	17	1 435 354 760	1 542 713 067
Sum annen langsiktig gjeld		**3 131 629 600**	**3 126 242 441**
Sum langsiktig gjeld		**0**	**0**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	16	469 869 049	1 383 175 776
Betalbar skatt	18	931 128 875	2 121 948 844
Kortsiktig konserngjeld	11,12		480 320 117
Sum kortsiktig gjeld		**1 400 997 924**	**3 985 444 737**
Sum gjeld		**4 532 627 524**	**7 111 687 179**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**7 742 804 325**	**9 852 992 532**

Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer:	2024 520834

Enheten

Organisasjonsnummer:	976 542 606
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	AKERSHUS ENERGI AS
Forretningsadresse:	Brogata 7 2000 LILLESTRØM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Thomas Gjelsnes
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	04.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023.

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

Brønnøysundregistrene, 27.06.2024

Brønnøysundregistrene
Postadresse: Postboks 900, 8910 Brønnøysund
Telefon: 75 00 75 00
E-post: firmapost@brreg.no Internett: www.brreg.no
Organisasjonsnummer: 974 760 673

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	3,18	45 599 906	44 973 794
Sum inntekter		**45 599 906**	**44 973 794**
Kostnader			
Lønnskostnad	4	58 462 003	46 009 933
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	7 132 705	5 450 725
Annen driftskostnad	6,18	42 175 175	41 336 462
Sum kostnader		**107 769 883**	**92 797 120**
Driftsresultat		**-62 169 976**	**-47 823 327**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	7,18	248 305 770	190 823 144
Sum finansinntekter		**0**	**0**
Annen finanskostnad	7,18	121 926 156	77 372 207
Sum finanskostnader		**0**	**0**
Netto finans		**126 379 613**	**113 450 937**
Resultat før skattekostnad		**64 209 637**	**65 627 610**
Skattekostnad	8	9 270 342	4 368 131
Årsresultat		**54 939 295**	**61 259 479**
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak		-5 076 555	9 261 512
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-5 076 555	9 261 512
Totalresultat		**49 862 740**	**70 520 991**
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		245 000 000	200 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		-195 137 260	-129 479 009
Sum overføringer og disponeringer		**49 862 740**	**70 520 991**

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Sum immaterielle eiendeler		**0**	**0**
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	9	31 863 279	34 453 655
Sum varige driftsmidler		**0**	**0**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	2 604 834 071	2 580 845 015
Investeringer i aksjer og andeler	16	33 154 998	43 697 919
Andre fordringer	11,18	38 355 147	31 783 498
Sum finansielle anleggsmidler		**0**	**0**
Sum anleggsmidler		**2 708 207 495**	**2 690 780 088**
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		**0**	**0**
Fordringer			
Kundefordringer	18	757 412	3 385 116
Andre fordringer	12,18,13	1 081 969 335	2 214 175 130
Sum fordringer		**0**	**0**
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	16	20 797 760	14 394 537
Sum investeringer		**0**	**0**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	14,18	1 140 618 824	1 785 726 875
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**1 140 618 824**	**1 785 726 875**
Sum omløpsmidler		**2 244 143 332**	**4 017 681 657**
SUM EIENDELER		**4 952 350 827**	**6 708 461 745**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			

Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		199 846 000	199 846 000
Overkurs		264 983 648	264 983 648
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		**0**	**0**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		703 278 284	898 415 544
Sum opptjent egenkapital		**703 278 284**	**898 415 544**
Sum egenkapital		**1 168 107 932**	**1 363 245 192**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	17 433 157	16 360 808
Andre avsetninger for forpliktelser	20	13 021 725	19 735 904
Sum avsetninger for forpliktelser		**0**	**0**
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	15	1 137 529 019	1 245 583 542
Sum annen langsiktig gjeld		**1 167 983 901**	**1 281 680 255**
Sum langsiktig gjeld		**0**	**0**
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	108 571 429	508 571 429
Leverandørgjeld	18	2 043 138	5 999 557
Skyldige offentlige avgifter		5 964 135	4 361 780
Annen kortsiktig gjeld	17,18	2 499 680 293	3 544 603 532
Sum kortsiktig gjeld		**2 616 258 995**	**4 063 536 299**
Sum gjeld		**3 784 242 896**	**5 345 216 553**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**4 952 350 827**	**6 708 461 745**

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

KONSERNRESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5	2 265 386 617	3 662 931 997
Annen driftsinntekt	5	61 155 539	109 586 062
Sum inntekter		**2 326 542 155**	**3 772 518 059**
Kostnader			
Varekostnad	5	379 431 026	699 283 114
Lønnskostnad	5,19,21	118 604 856	104 024 897
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5,6,7,8,9	136 463 083	138 001 724
Annen driftskostnad	5,22	357 230 382	365 193 074
Sum kostnader		**991 729 347**	**1 306 502 808**
Driftsresultat		**1 334 812 808**	**2 466 015 251**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	5,10,29,2	65 985 166	253 708 233
Sum finansinntekter		**0**	**0**
Annen finanskostnad	23	181 273 577	130 499 362
Sum finanskostnader		**0**	**0**
Netto finans		**-83 859 225**	**-79 345 254**
Resultat før skattekostnad		**1 219 524 397**	**2 589 224 123**
Skattekostnad	18	969 526 214	2 333 406 758
Årsresultat		**249 998 184**	**255 817 365**
Minoritetsinteresser		8 503 025	12 048 369
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak	19,11	431 328 874	246 507 186
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		431 328 874	246 507 186
Totalresultat		**681 327 057**	**502 324 551**
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		672 824 032	490 276 182
Sum overføringer og disponeringer		**681 327 057**	**502 324 551**

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

KONSERNBALANSE

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utvikling	7,8	211 263 794	211 804 740
Sum immaterielle eiendeler		**0**	**0**
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	5,6,8	3 096 361 447	3 131 263 046
Skip, rigger, fly og lignende	9	1 564 080 671	1 564 170 299
Sum varige driftsmidler		**0**	**0**
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	10	725 156 323	714 057 792
Investeringer i aksjer og andeler	11,12	188 223 319	295 508 382
Sum finansielle anleggsmidler		**0**	**0**
Sum anleggsmidler		**5 785 085 554**	**5 916 804 259**
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	4	8 653 884	24 618 452
Sum varer		**8 653 884**	**24 618 452**
Fordringer			
Andre fordringer	13	235 635 459	333 851 641
Sum fordringer		**0**	**0**
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	11,12	492 535 444	1 652 212 883
Sum investeringer		**0**	**0**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	1 220 893 982	1 925 505 297
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**1 220 893 982**	**1 925 505 297**
Sum omløpsmidler		**1 957 718 769**	**3 936 188 273**
SUM EIENDELER		**7 742 804 323**	**9 852 992 532**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			

Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		464 829 648	464 829 648
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		**0**	**0**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		2 483 614 753	2 011 523 229
Minoritetsinteresser		261 732 399	264 952 476
Sum opptjent egenkapital		**2 745 347 152**	**2 276 475 705**
Sum egenkapital		**3 210 176 801**	**2 741 305 353**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	19		
Utsatt skatt	18	1 477 949 904	1 328 646 418
Andre avsetninger for forpliktelser	20	218 324 937	254 882 957
Sum avsetninger for forpliktelser		**0**	**0**
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	17	1 435 354 760	1 542 713 067
Sum annen langsiktig gjeld		**3 131 629 600**	**3 126 242 441**
Sum langsiktig gjeld		**0**	**0**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	16	469 869 049	1 383 175 776
Betalbar skatt	18	931 128 875	2 121 948 844
Kortsiktig konserngjeld	11,12		480 320 117
Sum kortsiktig gjeld		**1 400 997 924**	**3 985 444 737**
Sum gjeld		**4 532 627 524**	**7 111 687 179**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**7 742 804 325**	**9 852 992 532**

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
1

Regnskapsprinsipper

Note
1

Er det usikkerhet om fortsatt drift?: Nei

Note
4

Antall årsverk i regnskapsåret
39.00

Note
4

Spesifisering av resultatregnskapet

Lønnkostnader

Lønn	Årets	Fjorårets
	42449.00	31497.00

Folketrygdavgift	Årets	Fjorårets
	10088.00	7310.00

Pensjonskostnader	Årets	Fjorårets
	3434.00	2790.00

Andre ytelser	Årets	Fjorårets
	2491.00	4413.00

Sum lønnskostnader	Årets	Fjorårets
	58462.00	46010.00

Note

Ekstraordinære inntekter og kostnader

Sum	Beløp

Balanseført verdi 31.12.	Varige driftsmidler	Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Konsern, tilknyttet selskap m.v. - fordringer og gjeld

Fordringer

Samlet beløp - tilknyttet selskap	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet	Årets	Fjorårets

Pantstillelse	Beløp

Note
2

Beholdning av egne aksjer	Antall	Pålydende	Andel av aksjek.

Erverv

Endringer i beholdning av aksjer i løpet av regnskapsåret

Avhendelse

Endringer i beholdning av aksjer i løpet av regnskapsåret

Samvirkeforetak

Vedtektsbestemmelser/årsmøtevedtak/forslag til vedtak om medlemskapskonti

Mer om aksjer

Note
5

Lån og sikkerhetsstillelse til medlemmer
Er det gitt lån eller sikkerhetsstillelse til ledende personer: Nei

Opplysninger om:	**Medlemmer av:**

Mer om lån og sikkerhetsstillelse

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

NOTEOPPLYSNINGER - KONSERN - alle poster oppgitt i hele tall

Note
1

Regnskapsprinsipper

Note
1

Er det usikkerhet om fortsatt drift?: Nei

Note

Antall årsverk i regnskapsåret
0.00

Sum	Beløp

Balanseført verdi 31.12.	Varige driftsmidler	Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Konsern, tilknyttet selskap m.v. - fordringer og gjeld

Fordringer

Samlet beløp - tilknyttet selskap	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet	Årets	Fjorårets

Pantstillelse	Beløp

Beholdning av egne aksjer	Antall	Pålydende	Andel av aksjek.

Note
5

Lån og sikkerhetsstillelse til medlemmer

Opplysninger om: **Medlemmer av:**

Mer om lån og sikkerhetsstillelse

Building a better working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Stortorvet 7, 0155 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Akershus Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Akershus Energi AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9,
- gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Vi har vært Akershus Energi AS sin revisor sammenhengende i 14 år fra valget på generalforsamlingen i 2010 for regnskapsåret 2010.

Grunnlag for konklusjon

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.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2023. 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. Vår beskrivelse av hvordan vi revisjonsmessig håndterte hvert forhold omtalt nedenfor, er gitt på den bakgrunnen.

Vi har også oppfylt våre forpliktelser beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet* når det gjelder disse forholdene. Vår revisjon omfattet følgelig handlinger utformet for å

Penneo document key: 6W10P-P80K8-72C4E-4DTBC-8ESCU-DSEHT

Building a better working world

håndtere vår vurdering av risiko for vesentlige feil i årsregnskapet. Resultatet av våre revisjonshandlinger, inkludert handlingene rettet mot forholdene omtalt nedenfor, utgjør grunnlaget for vår konklusjon på revisjonen av årsregnskapet.

Regnskapsføring av kraftanlegg

Grunnlag for det sentrale forholdet
Kraftanlegg er regnskapsført med MNOK 2 088 og det er i løpet av året balanseført tilganger for MNOK 38 og avskrevet med MNOK 64. Kraftanleggene består av mange komponenter som opererer sammen i et produksjonssystem. Dette medfører en rekke kompliserte og skjønnsmessige vurderinger i forhold til grensedragning mellom kostnadsføring og balanseføring av vedlikeholds- og påkostningsutgifter, og vurdering av gjenværende brukstid for fastsettelse av avskrivningsperiode. Som følge av eiendelens størrelse og kompleksitet og graden av skjønnsmessige vurderinger er dette vurdert å være et sentralt forhold i revisjonen.

Våre revisjonshandlinger
Vi vurderte konsernets internkontroll knyttet til investeringer i kraftanlegg og testet utvalgte kontroller. Vi testet den regnskapsmessige behandlingen av større oppgraderingsprosjekter gjennom detaljkontroll av utvalgte transaksjoner. Vi vurderte også ledelsens grunnlag for estimat på gjenværende brukstid på de ulike elementene som inngår i kraftanleggene basert på forventet teknisk levetid med normalt vedlikehold. Vurderingen av skjønnsmessige forhold er supplert med analytiske revisjonshandlinger knyttet til utvikling i avskrivningskostnader i forhold til balanseført verdi av de enkelte anleggsmidlene. Vi viser til note 6 om anleggsmidler og note 2 om regnskapsprinsipper.

Sikring av fremtidig salg av kraftproduksjon

Grunnlag for det sentrale forholdet
Akershus Energi AS produserer kraft som omsettes i det norske kraftmarkedet. Markedsprisen på kraft er volatil og er nominert i euro. Selskapet avlaster deler av risikoen ved bruk av finansielle derivater for kraftpris og euro. Derivatene regnskapsføres til virkelig verdi i konsernregnskapet. For de derivatene som inngår i sikringsrelasjoner og hvor sikringen er vurdert å være effektiv, regnskapsføres verdiendringene som kontantstrømsikring mot utvidet resultat inntil den sikrede transaksjonen finner sted. Sikring av fremtidig salg av kraftproduksjon ved bruk av kraftderivat og valutaderivat er et sentralt forhold ved revisjonen som følge av omfang av transaksjoner, kompleksitet av regnskapsregler og den potensielt betydelige resultateffekten på konsernregnskapet ved verdiendringer i kraftpris og valutakurs.

Våre revisjonshandlinger
Gjennom vår revisjon har vi kartlagt og vurdert utformingen av konsernets interne kontroller knyttet til handel og oppfølgning av finansielle instrument, samt kriterier for sikringsbokføring. Vi har vurdert konsernet sine regnskapsprinsipper for kraft- og valutaderivater ved å innhente dokumentasjon fra eksterne parter over avsluttede og åpne posisjoner og sammenstilt disse mot et utvalg resultatførte transaksjoner og åpne posisjoner innregnet i balansen. Videre har vi testet verdsettelse og eksistens for et utvalg av konsernets kraft- og valutaderivater mot beregninger fra eksterne parter. Vi har også vurdert sikringsdokumentasjon mot kravene i IFRS og vi har testet et utvalg av sikringsrelasjonene og selskapet sin beregning av sikringsineffektivitet. Videre har vi vurdert presentasjon og klassifisering av de finansielle instrumentene i årsregnskapet og selskapet sine noteopplysninger. Vi viser til note 12 om derivater, note 3 om finansiell risikostyring og note 2 om regnskapsprinsipper

Penneo document key: 6W10P-P80K8-72C4E-4DTBC-8ESCU-DSEHT

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Building a better working world

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen og redegjørelsen om samfunnsansvar inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen er vesentlig inkonsistent med årsregnskapet, inneholder vesentlig feilinformasjon eller at årsberetningen eller redegjørelsen om samfunnsansvar ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen og redegjørelsen om samfunnsansvar er konsistente med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9 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 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 årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet, konsernet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

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 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 skyldes misligheter eller feil og 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.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: 6W10P-P80K8-72C4E-4DTBC-8ESCU-DSEHT

Building a better working world

- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvisende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

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

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for Akershus Energi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn akershusenergias-2023-12-31-nb 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.

Penneo document key: 6W10P-P80K8-72C4E-4DTBC-8ESCU-DSEHT

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Building a better working world

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er, på grunnlag av innhentet revisjonsbevis, å gi uttrykk for en mening om årsregnskapet, som inngår i årsrapporten, i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket. Vi utfører vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krever at vi planlegger og utfører handlinger for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Som et ledd i vårt arbeid utfører vi handlinger for å opparbeide forståelse for selskapets prosesser for å utarbeide årsregnskapet i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Vi kontrollerer om årsregnskapet foreligger i XHTML-format. Vi utfører kontroller av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringen av konsernregnskapet, og vurderer ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfatter kontroll av samsvar mellom markeringene av data i iXBRL og det reviderte årsregnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Oslo, 25. april 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Penneo document key: 6W10P-P80K8-72C4E-4DTBC-8ESCU-DSEHT

A member firm of Ernst & Young Global Limited

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."

Sellæg, Finn Espen
Statsautorisert revisor
På vegne av: Ernst & Young AS
Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-389551
IP: 147.161.xxx.xxx
2024-04-25 12:32:41 UTC

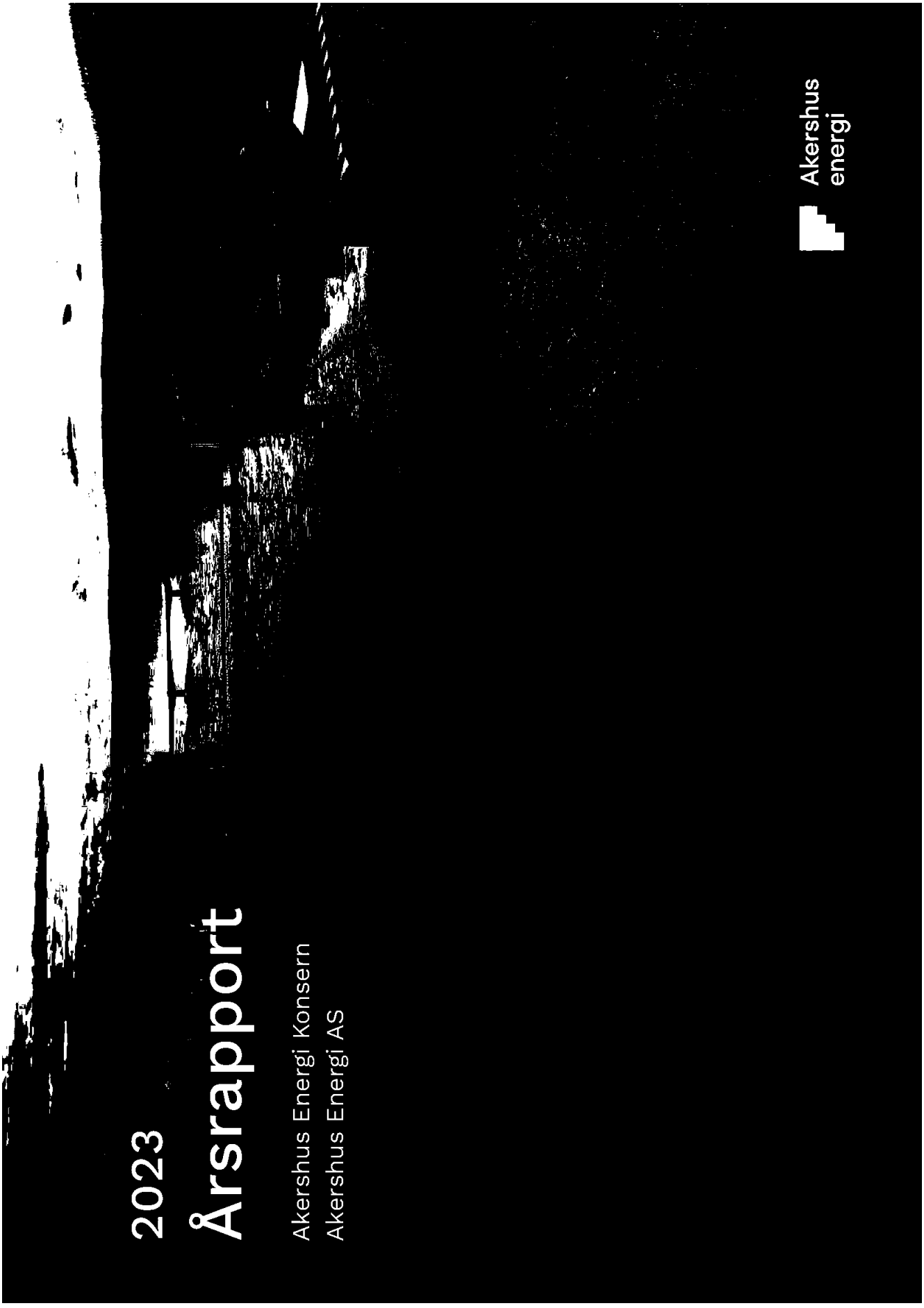
bankID

Penneo Dokumentnøkkel: 6W10P-P80K8-72C4E-4DTBC-8ESCU-DSEHT

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com.** Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er orginalen?
Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - **https://penneo.com/validator**


2023
Årsrapport
Akershus Energi Konsern
Akershus Energi AS
Akershus
energi

Slik bruker du årsrapporten

Denne årsrapporten inneholder interaktive elementer for at du skal kunne navigere enkelt rundt i dokumentet, få god oversikt og finne raskt fram når du leser årsrapporten på skjerm.

Til høyre finner du en beskrivelse av de klikk-bare elementene. De skal hjelpe deg å finne den informasjonen du søker.

Disse ikonene finner du på toppen av hver side. De kan du bruke for å bla til forrige, neste, første eller siste side i årsrapporten.

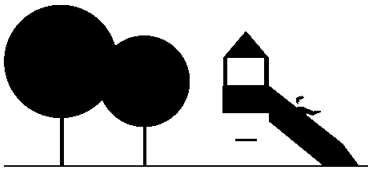
→ Dette er Akershus Energi

I hovedmenyen og under kapittelsidene er innholdet delt inn i emner og under-emner. Disse emnene er aktive linker som leder deg direkte til valgt side.

På hver side i rapporten finner du denne knappen. Denne linker deg til hovedmenyen med oversikt over alt innhold.

→

Når du finner denne pilen ved siden av siste avsnitt i en artikkel, betyr det at artikkelen fortsetter på neste side.



Hovedmeny

→ Nøkkeltall s. 04

→ Dette er Akershus Energi s. 05

- Konsernsjefen har ordet s. 06
- 2023 oppsummert s. 08
- Finansielle nøkkeltall s. 10
- Verdiskaping s. 11
- Vår visjon, strategi og ambisjon s. 12
- Våre mål s. 13
- Våre verdier s. 15
- Ledelsen s. 16
- Organisasjonskart s. 17

→ Virksomhetsområder s. 18

- Vannkraft s. 19
- Fjernvarme s. 20
- Vindkraft s. 21
- Forretningsutvikling s. 22
- Solkraft s. 24
- Handel og energiforvaltning s. 25

→ Bærekraft s. 26

- En bærekraftig framtid s. 27
- Klima s. 29
- Natur og miljø s. 31
- Samfunn og sosiale forhold s. 33
- Økonomi og styring s. 35

→ Styrets beretning s. 38

- Hovedpunkter 2023 s. 39
- Konsernstruktur s. 40
- Resultat, investeringer, finansiering og likviditet s. 41
- Finansiell risiko s. 42
- Rating og verdivurdering s. 43
- Bærekraft s. 43
- Arbeidsmiljø og likestilling s. 45
- Disponering av årets resultat s. 46
- Vannkraft s. 46
- Fjernvarme s. 46
- Vindkraft s. 47
- Solkraft s. 47
- Grønn infrastruktur s. 48
- Energihandel s. 48
- Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse s. 48

→ Konsernregnskap s. 50

→ Regnskap morselskap s. 87

→ Revisors beretning s. 103

Nøkkeltall

2 327 ↓ millioner kroner

Driftsinntekter

241 ↓ millioner kroner

Årets resultat

1 471 ↓ millioner kroner

EBITDA

-145 ↑ millioner kroner

Netto gjeld

937 ↓ millioner kroner

Betalbar skatt

2 692 GWh ↑ Produksjonsvolum

9 Heleide kraftverk

12 Deleide kraftverk

Vannkraft

255 GWh ↑ Fjernvarme

8 GWh Fjernkjøling

5 Fjernvarme-nett

Fjernvarme

107 GWh ↑ Produksjonsvolum

1 Deleid kraftverk

Vindkraft

1 Deleid

Solkraftverk

11 638 Tonn ↓

CO_2

Bidrag til unngåtte CO_2-utslipp

0 Med fravær

0 ↓ Uten fravær

Skader

5,8 % Totalt ↑

1,4 % ↓ Korttid

4,4 % ↑ Langtid

Sykefravær

90 Personer ↑

Ansatte

31 % ↑ Totalt

57 % ↑ Ledelsen

Kvinneandel

13 516 Tonn ↑

CO_2

Utslipp av CO_2 fra hele virksomheten*

Piler ↑ ↓ indikerer endring fra fjorårets tall

**Økningen skyldes at vi har tatt inn deleide selskaper over 30 %. I hovedsak kommer økningen fra Odal Vindkraftverk og vår andel av utslipp knyttet til bygging av vindkraftverket.*

→ Konsernsjefen har ordet s. 06
→ 2023 oppsummert s. 08
→ Finansielle nøkkeltall s. 10
→ Verdiskaping s. 11
→ Vår visjon, strategi og ambisjon s. 12
→ Våre mål s. 13
→ Våre verdier s. 15
→ Ledelsen s. 16
→ Organisasjonskart s. 17

Den nye normalen

De siste årene har jeg åpnet årsrapportene med å oppsummere et år utenom det vanlige. I år er intet unntak, nok en gang må jeg ty til det som nesten er blitt en floskel; 2023 var et spesielt år. Vi hadde trippelflom, et volatilt energimarked og endrede rammebetingelser, for å nevne noe.

Det er nesten som at jeg må spørre meg, hva er et normalår? Er dette den nye normalen? Er det et uttrykk for at vi er et selskap som befinner seg i, og driver fram, endring? Det kommer jeg tilbake til rundt vår strategi som strekker seg mot 2035.

HMS, alltid først!
Apropos gjentakelser; HMS, alltid først. Det er vårt interne mantra, fullstendig styrende for vår drift. Det er derfor med glede at jeg kan konkludere med at vi i fjor ikke hadde noen arbeidsrelaterte skader. Det tyder på at HMS-arbeidet fungerer godt. Vi hadde riktignok noen fritidsskader samt et noe høyt sykefravær, men vi jobber målrettet for å holde sykefraværet lavt.

HMS dreier seg til syvende og sist om at vi bryr oss om våre ansatte, og vi ønsker at de opplever livskvalitet og trivsel, både på jobb og i privatlivet.

Årets resultat
Vi er et godt styrt konsern. Årets resultat er solid. Betydelige skatteinntekter og overskuddet kommer våre eiere og samfunnet til gode, og det er godt å se at vi bidrar til verdiskaping både gjennom vår virksomhet og gjennom god finansiell styring.

En bekreftelse på det fikk vi i januar, da kredittvurderingsselskapet Scope Ratings løftet oss fra nivået BBB til A minus. I praksis er dette et kvalitetsstempel som bekrefter vår solide drift, og som sikrer gode lånevilkår som gjør oss enda bedre rigget til å utvikle framtidsrettede energiløsninger.

Volatilitet på alle kanter
Året som har gått har vært preget av uforutsigbarhet. Vi har sett volatile energipriser, ekstremvær og betydelige endringer i rammevilkår for selskaper som jobber med fornybar energi.

Været får vi gjort lite med – Kong vinter, sol, regn og vind gjør stort sett som de vil.

Det vi derimot kan påvirke, er rammevilkårene gitt av myndigheter. Vårt standpunkt, som vi har ytret i høringsuttalelser og kvartalsrapporter, er at vi trenger stabile betingelser, noe som er grunnleggende for en langsiktig investeringshorisont. Vi mener det er nødvendig å finne en bred energipolitisk enighet om hvilke rammevilkår vi skal drive under, som støtter klimamål og mål om å sikre nok kraft i lokalområdene.

Plutselig økt skattetrykk og høyprisbidrag rokker ved langsiktigheten vi trenger for å nå målene vi skal nå på vegne av samfunnet. Sammen med andre energiselskap er vi blitt hørt, og i regjeringens statsbudsjett for 2024 er høyprisbidraget fjernet, og grunnrenteskatten for vind er senket noe. Vi er på riktig vei, men vi mener fortsatt at grunnrenteskatten på vannkraft svekker vår investeringsevne i nye og eksisterende prosjekter. →

Eskil Lunde Jensen, Konsernsjef

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 34 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Flom x 3
Flom er vi vant til. Men ikke tre i løpet av et år, eller fem, om vi regner med tidlig snøsmelting i januar rundt Haldenvassdraget og styrtregnet på Østlandet i juli. Flere slike hendelser setter oss på prøve.

Den første prøven kom allerede i mai. Snøsmeltingen lot vente på seg, noe som gjorde at den regulære vårflommen ble beskjeden. Så slapp det hele løs. Når de høye temperaturene kom, skulle unormalt store snømengder ut i vassdragene, og vi fikk dermed en slags dobbel vårflom med flomtopp på oransje nivå. For oss forløp vårflommen uten alvorlige hendelser.

Deretter fikk vi en sommer med noen tørre perioder etterfulgt av regntunge uker på Østlandet. Et ustabilt værår kulminerte i ekstremværet Hans, som rammet Drammens- og Glommavassdraget spesielt hardt.

Ved våre egne kraftverk ble beredskapen høynet. Fokuset lå på å ivareta sikkerheten til våre egne ansatte og lose vannet trygt igjennom. Samtidig ble informasjonsarbeidet vårt intensivert for å sikre at folk holdt seg unna elvebreddene ved kraftverket. Det var veldig godt å se at beredskapsarbeidet fungerte, og at alt vi har drillet på gikk etter planen. Jeg vil derfor gi en stor honnør til våre ansatte for håndteringen av flommen!

Det er tross alt naturen vi lever av, så slik er det bare. Av og til viser den hvilke enorme krefter som bor i den. Det vi kan gjøre er å bruke erfaringene vi høster til å lage gode beredskapsplaner som ruster oss for framtidig ekstremvær.

Mer energi. Mer framtid. Mer tilbake.
De tre ordene du leser i overskriften, er i sin enkelhet vår nye visjon. Den hviler på en ny strategi og en spiss bærekraftsambisjon som viser hva vi ønsker å få til mot 2035. Egentlig handler det om én ting: å gi mer enn vi får.

Arbeidet med en ny, langsiktig strategi startet allerede i 2022. Vi har utforsket potensialet, jobbet med involvering og forankring i de ulike enhetene våre og definert klare mål vi skal jobbe med i årene mot 2035:

Vi skal ha en industriell rolle å i bidra til å realisere 3 TWh ny fornybar energiproduksjon og vi skal gjennom lokale energi- og fleksibilitetsløsninger bidra til utvikling i vår region.

Målene må ses i sammenheng med den nye bærekraftsambisjonen vår, som skal gjennomsyre alt vi gjør:
Vi skal jobbe for å bli klima- og naturpositive.

Vi må tenke helhet
Fagmiljøene er enige om at vi styrer mot et kraftunderskudd på Østlandet. Denne utviklingen krever at vi som samfunn tenker helhetlig for å møte et framtidig økt behov for fornybar energi. Utviklingen må i større grad skje der forbruket er, og det må vilje og gjennomføringskraft til ute i kommunene. Politikere og Stortinget må gå sammen om et bredt forlik i energispørsmålet. Vi må alle gå i samme takt.

For energisystemet må re-tenkes. Vi skal ut av Excel-ark og powerpointer. For å utvikle 3 TWh energi må energiløsninger, infrastruktur, transport, næring, energilagring og overskuddsenergi fra avfall og avløp fungere som integrerte deler av samme energisystem. Vi må få til samvirkning.

Det betyr at sol, vind, fjernvarme og andre teknologiformer må fungere i sammenheng med næringsparker eller f.eks. datasenter, i stedet for at disse områdene tilføres energi fra et el-nett som har nådd maksimal kapasitet.

Samtidig må vi tenke på naturen. Vi skal vi jobbe for å bli klima- og naturpositive. Det betyr at vi må redusere klimaskadelige utslipp og samtidig ivareta mer av naturen når vi tar i bruk naturressursene. Utvikling skal skje i samråd med kommuner og lokalbefolkning – for vi skal ikke bare hensynta naturen, men også aktivt bidra til at naturen går i pluss.

Akkurat hvordan vi skal få det til, det vet vi ikke nøyaktig i dag. Veien blir til mens vi går, men vi har tankesettet, ønsket og viljen som trengs for å nå målet.

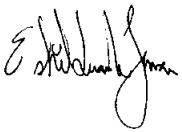
Utviklingen er i gang
I hele konsernet konsernet er arbeidet med å operasjonalisere strategien nå i gang. Odal Vindkraftverk hadde sitt første, fulle driftsår i fjor. Furuseth Solkraftverk ble knyttet til nettet høsten 2023 og gjennom Viken Hydrogen skal vi utvikle grønt hydrogen til industri og skipsfart ved Borg Havn.

Vår virksomhet innen fjernvarme- og fjernkjøling brer seg samtidig ut i vekstområdene Lillestrøm og Lørenskog. Fjernvarme er spesielt gunstig i urbane strøk, og gjør at nettet kan avlastes ved bruk av overskuddsenergi til oppvarming – produsert av lokale energiressurser og energi som ellers hadde gått til spille, slik som varme fra vann og avløp. I framtidas energisystem er virksomhetsområdet spesielt viktig.

Organisasjonen har med andre ord aldri vært bedre rustet til å akselerere det grønne skiftet. Vi har menneskene, vi har den riktige kompetansen og vi skal ta imot flere nye kollegaer som vil bli med oss på veien mot 2035.

Nå er det handling som gjelder. Og hele samfunnet må bidra. Det blir mye hardt arbeid, det blir gøy og det blir dypt meningsfylt. Vi skal omfavne den nye normalen.

Vil du bli med?



Eskil Lunde Jensen
Konsernsjef

Akershus Energi 2023 oppsummert

Januar

Flom i Haldenvassdraget.

Februar

Espen Barth Eide besøker Odal Vindkraftverk.

Mars

Inngår avtale med Ustekveikja Energi om å tilby fastprisavtaler til bedriftsmarkedet.

Inngår samarbeid med Minnesund næringspark.

April

Inngår avtale med GreenLab Nes om et mulighetsstudie i Nes kommune for å kartlegge behov og muligheter for produksjon av fornybar energi og lokale energiløsninger.

Vannkraft får to nye energioperatørlærlinger.

Mai

Viken Hydrogen og Borg Havn inngår intensjonsavtale med Kronos Titan om å levere hydrogen til produksjonen i Fredrikstad.

Beslutning om bytte av ERP-system til Visma Business NXT.

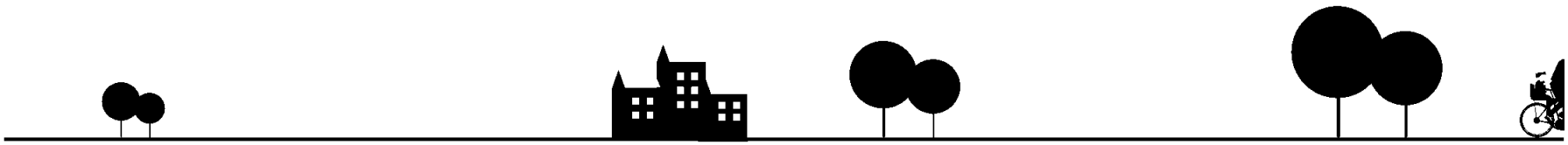
Pollinatorparken åpner.

Juni

Offisiell åpning av Odal Vindkraftverk med Olje- og energiminister Terje Aasland.

Det tidligere hovedkontoret / administrasjonsbygget på Rånåsfoss selges.

10-årsjubileum for solvarmeanlegget i Lillestrøm.



Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 36 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Juli

August

Ekstremværet "Hans" fører til flom i blant annet Glomma, Haldenvassdraget og Skiensvassdraget.

September

Gjennomfører pilotprosjekt for nedvandring av fisk på Funnefoss i samarbeid med Sintef Energi og Hafslund Eco.

Oktober

Selskapet lanserer ny visjon, bærekraftsambisjon og strategi mot 2035.

November

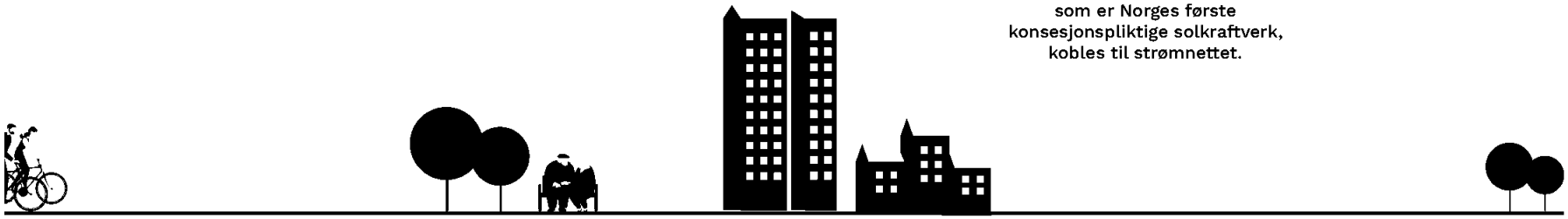
Sammen med Nettpartner og Nordic Booster leverer vi en flyttbar, mobil ladeløsning.

Oppgradering av Svanedammen ferdigstilles.

Furuseth Solkraftverk, som er Norges første konsesjonspliktige solkraftverk, kobles til strømnettet.

Desember

Kjøper 40 prosent av batteriselskapet Nordic Booster.



11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 37 av 134

Finansielle nøkkeltall

Definisjon nøkkeltall

EBITDA: Driftsresultat + av- og nedskrivninger.

EBITDA-margin (%): EBITDA / Driftsinntekter.

Netto gjeld: Rentebærende gjeld - kontanter og bankinnskudd - kortsiktige pengeplasseringer.

Engasjert kapital: Egenkapital korrigert for urealiserte verdiendringer + netto gjeld.

Avkastning på engasjert kapital: Resultat før skatt +/- netto rentekostnader på netto gjeld +/- urealiserte verdiendringer.

Rentedekningsgrad: Resultat før skatt + rentekostnader / rentekostnader.

Egenkapitalrentabilitet (%): Resultat etter skatt / gjennomsnittlig egenkapital korrigert for urealiserte verdiendringer.

FFO (funds from operations): EBITDA + netto finans - betalbar skatt.

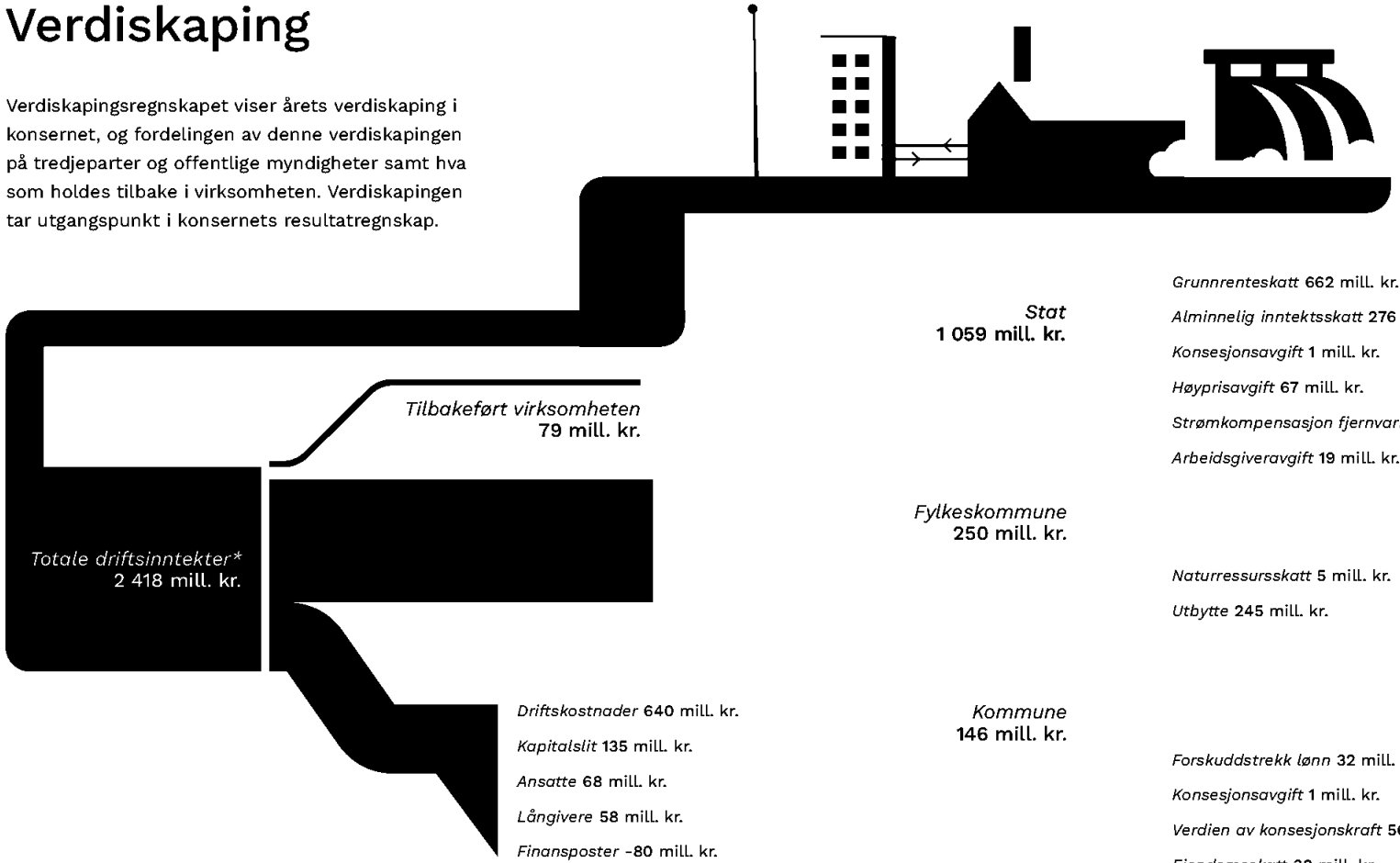
Netto finans: Renteinntekter (bankinnskudd + kortsiktige plasseringer) - rentekostnader (lån) + utbytte fra finansielle investeringer.

Beløp i millioner kroner	2023	2022	2021
RESULTAT			
Driftsinntekter	2 327	3 773	2 041
Driftskostnader	992	1 307	726
Driftsresultat	1 335	2 466	1 315
EBITDA	1 471	2 604	1 443
Resultat etter skatt (majoritet)	241	244	612
BALANSE			
Totalkapital	7 743	9 853	8 137
Rentebærende gjeld	1 547	2 056	2 264
Netto gjeld	-145	-1 506	331
Tilgjengelig likviditet	2 593	4 462	2 834
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 226	2 568	3 898
KONTANTSTRØM			
Kontantstrøm fra drift	998	2 037	1 560
Investering i driftsmidler	75	157	122
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	200	300	80
NØKKELTALL			
Soliditet	41,5 %	28 %	31 %
EBITDA-margin	63,2 %	69,0 %	70,7 %
Rentedekningsgrad	22,8	45,9	23,3
Egenkapitalrentabilitet	8,9 %	10,0 %	21,7 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	36,7 %	101,7 %	38,8 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	-0,1	0,0	0,2
FFO(12 mnd. rullerende)	-539	1 892	1 391
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	2 692	2 274	2 541
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	263	227	243
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	761	1 939	758
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	673	1 279	630

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Verdiskaping

Verdiskapingsregnskapet viser årets verdiskaping i konsernet, og fordelingen av denne verdiskapingen på tredjeparter og offentlige myndigheter samt hva som holdes tilbake i virksomheten. Verdiskapingen tar utgangspunkt i konsernets resultatregnskap.



** Endring fra regnskapet kommer som følge av poster som innregnes til gode for offentlige myndigheter. Dette gjelder strømkompensasjon og konsesjonskraft hvor konsernet ikke kompenseres.*

Mer energi. Mer framtid. Mer tilbake.

Vår nye visjon omfatter vår nye konsernstrategi og bærekraftsambisjon, som ble vedtatt våren 2023. Det representerer vår mest ambisiøse satsing noen sinne, og berører alle deler av organisasjonen. Til den nye visjonen er det knyttet et produksjonsmål på hele 3 TWh ny fornybar energi samt en bærekraftsambisjon som er artikulert slik: «Vår ambisjon er å bli klima- og naturpositive.»

Horisonten vi styrer etter strekker seg mot 2035, og det borger for store endringer i energiporteføljen vår. Det vil bli mer av det vi allerede gjør, men også utvikling innenfor energiformer og teknologifelt vi tradisjonelt ikke har drevet like mye med.

Mer energi
Sentralt i vår nye konsernstrategi ligger produksjonsmålet. Samfunnet trenger mer energi. Østlandet er et pressområde hvor nettet er i ferd med å nå maksimal kapasitet, og dette skjer samtidig som samfunnet skal elektrifiseres og avkarboniseres.

Det påhviler oss med andre ord en viktig oppgave, og vi skal løse den med å bidra til utvikling av 3 TWh ny fornybar energi gjennom vår partnermodell. Dette er energi som må utvikles inntil, eller i nærhet til, eksisterende forbruk. Her vil lokale energiløsninger, slik som termisk energi, batteriløsninger og styringssystemer supplere storskala energiproduksjon. Dialog med interessenter og samarbeid blir viktigere enn noen gang.

I praksis betyr dette at vi sammen må skape grønne næringsparker og bygge ut fornybare energiløsninger på eksisterende infrastruktur. Solenergi som ikke kommer i konflikt med naturverdier, men også små- og storskala vindturbiner, er energiproduksjonsformer samfunnet må regne med at blir en del av framtida.

Vi må også tenke smartere og integrere de ulike delene av energisystemet. Fjernvarme og -kjøling, vann- og avløp, jordbruk, transport og infrastruktur, må alle spille på samme lag. Så lenge politikere og beslutningstakere blir med på løftet, har vi menneskene og kompetansen som skal til for at vi får mer energi.

Mer framtid
Svaret er enkelt; i framtida er det ren energi vi skal leve av. For å understøtte målet om 3 TWh ny fornybar energi, driver vi konstant innovasjon og utvikling av nye energiløsninger. Vi tror fullt og fast på at vi kan få til ekte verdiskaping samtidig som vi når klimamål. Vi skal skape vekst, næringsutvikling og arbeidsplasser i vår region, samtidig som vi tar vare på naturen.

Under gode rammevilkår er vi i stand til å levere gode resultater og bidra til verdiskaping for vår eier. Vi genererer inntekter som driver skoler, idrett, helsetilbud og velferd. Slik skaper vi mer framtid, til det beste for generasjonene etter oss.

Mer tilbake
All utbygging av kraft og infrastruktur fører til naturinngrep, og vi har derfor satt oss et mål om å redusere den negative påvirkningen gjennom å jobbe for å bli klima- og naturpositive. Det betyr at ved utbygging av kraftverk skal selskapet ikke bare hensynta naturen, men også aktivt bidra til at naturen går i pluss.

Vi skal gi *mer* enn vi *får*.

Når natur berøres, skal vi finne tiltak som balanserer regnskapet. Bygger vi et solkraftverk, så skal tapte naturverdier veies opp for. Skal vi bygge ut vind, skal dette skje i samråd med lokalbefolkning og kommuner, og vi må gjøre gode vurderinger rundt bruk av areal og natur. Vi skal se på teknologi og metoder som tilfører verdi, og som setter klimaet og naturen i bedre stand enn de i utgangspunktet var.

Målet ligger fast, og ambisjonen er å være klima- og naturpositive innen 2035. Sammen med verdiskapingen vi bidrar til, gjør det at det blir mer tilbake. Det kjennes både meningsfylt og motiverende.

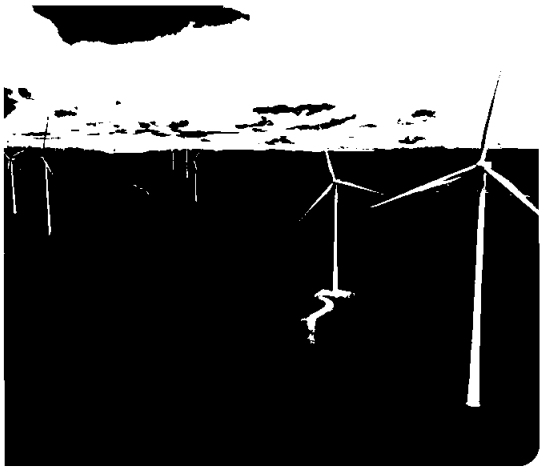
11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 39 av 134
Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Slik skal vi nå våre mål

3 TWh på naturens premisser

Hva betyr vår strategi, visjon og bærekraftsambisjon i praksis? 2035 er kun et drøyt tiår unna. Det vil si at tiden er inne for handling. Vi har konkretisert våre mål og peker på bestemte satsingsområder for å sette samfunnet i stand til å akselerere utviklingen.

Hele tiden vil vi ha vår bærekraftsambisjon i tankene, noe som gjør at all utvikling og nyetablering skal skje uten at det går på bekostning av klimaet, eller medfører tap av naturverdier, det skal i stedet tilføres verdier. Med det i mente, vil våre satsingsområder kunne deles inn i tre; solenergi, lokale energiløsninger samt storskala fornybar energiproduksjon.



Mer vind
Når vi ser hvor mye energi som produseres av vindturbiner, er det liten tvil om at det må bygges ut mer vindkraft. Men ikke for enhver pris. Vi vil bidra til 1,5 TWh vindkraft gjennom å ta en industriell rolle i utviklingen. Vårt klare mål er at utbygging av vindkraft skal ha lokal forankring hos kommunene og lokalbefolkningen som blir berørt av den.

Samtidig må vi jobbe med vår ambisjon om å bli klima- og naturpositive som utgangspunkt. Helt konkret betyr det at vi ser på småskala vindkraft i tilknytning til allerede industrialiserte områder, men også større vindkraftverk som kan tilføre energi i pressområder. For sistnevnte blir det ekstra viktig at vi har fokus på å ivareta naturverdiene på best mulig måte.

Mer sol
Gjennom vår partnermodell skal vi bidra til å realisere 1 TWh solkraft. Solkraft utgjør en god energikilde i samspill med f.eks. vind- og vannkraft, og det eksisterer et enormt potensial, selv her i nord.

Gjennom deleide virksomheter som Solgrid og Soleie, skal vi utvikle en prosjektportefølje som er tilstrekkelig til å realisere målet. Vi skal også etablere investeringsmiljø for solkraftverk og solkraft på tak av næringsbygg, og virksomhetsområdet skal bistå andre deler av konsernet med sin solkompetanse, slik at vi ser solkraftløsninger i sammenheng med forbruk, nett og konsernets overordnede mål.

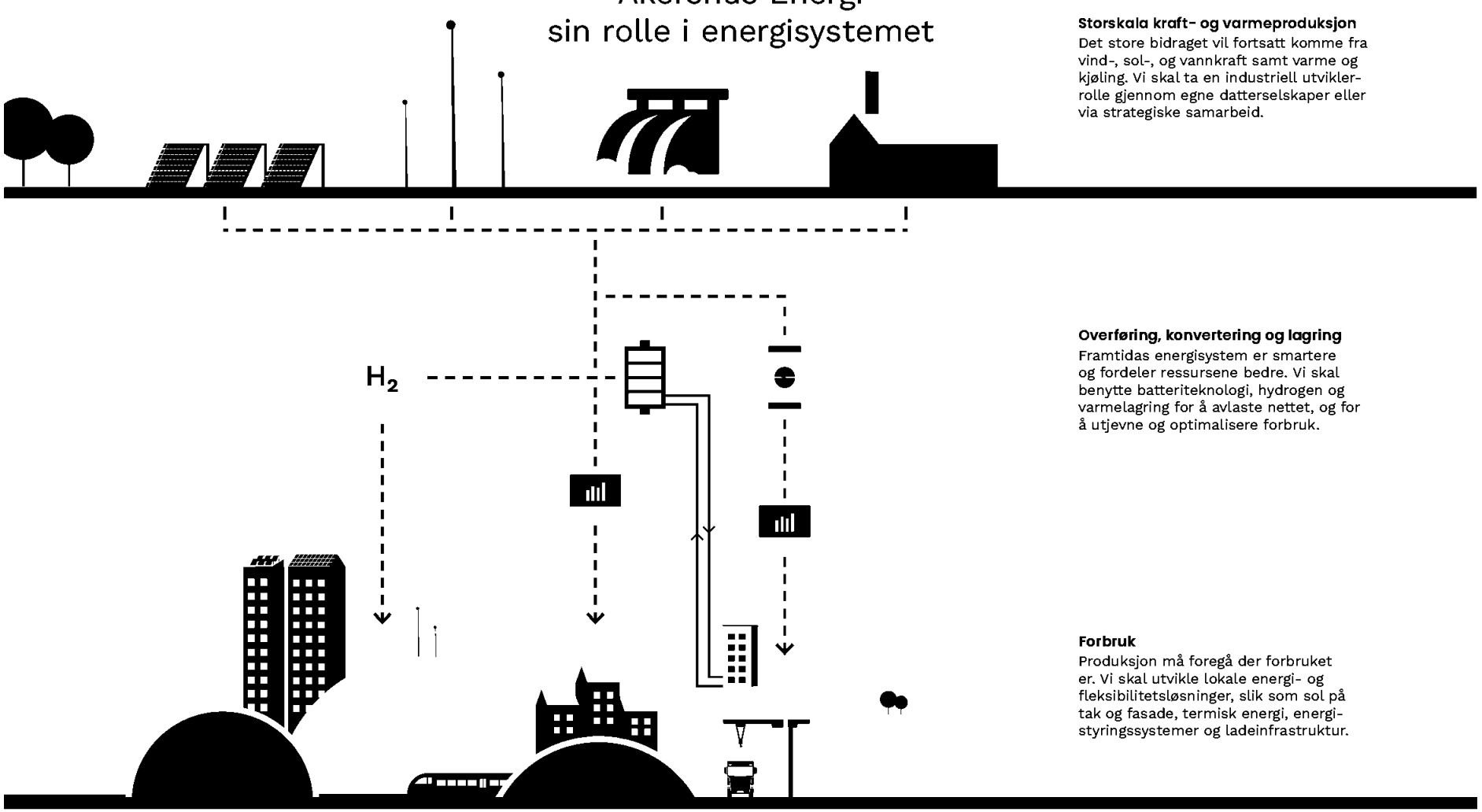
Mer vann og varme
Varme- og kjøleløsninger i tilknytning til urbane områder kan dekke et stort energibehov. Dette gjelder storskala termiske løsninger, som vi utvikler gjennom Svalun og Nordisk Energikontroll, men også ved å skape grønne bygg og næringsparker som kobles på vår eksisterende infrastruktur.

Ved å utnytte ressurser «på avveie», slik som spillvarme fra vann- og avløp, kan vi gjøre energisystemet mer robust og mindre avhengig av langreist energi. «Optimalisering« er også nøkkelordet vi tar med når vi skal ytterligere effektivisere våre eksisterende vannkraftverk.

Mer lokale energiløsninger
Omstilling vil avhenge av smartere utnyttelse av ressursene, og energiformer som utfyller hverandre. I framtida vil ulike energistyringssystemer, energihandel, energilagringsmedier, infrastruktur og energiproduksjon inngå i et mer finmasket system, og i nærhet til næringskunder, transportårer og der forbruket er. For eksempel vil batterisystemer spille en viktig rolle, både ved å utjevne forbrukstopper, balansere nettet og ved å elektrifisere byggeplasser og maskineri.

Oppi det hele vil vi ha en rådgivende rolle og bidra med kompetanse og finansieringsmodeller for å få fart på utviklingen.

Akershus Energi sin rolle i energisystemet



Storskala kraft- og varmeproduksjon
Det store bidraget vil fortsatt komme fra vind-, sol-, og vannkraft samt varme og kjøling. Vi skal ta en industriell utvikler-rolle gjennom egne datterselskaper eller via strategiske samarbeid.

Overføring, konvertering og lagring
Framtidas energisystem er smartere og fordeler ressursene bedre. Vi skal benytte batteriteknologi, hydrogen og varmelagring for å avlaste nettet, og for å utjevne og optimalisere forbruk.

Forbruk
Produksjon må foregå der forbruket er. Vi skal utvikle lokale energi- og fleksibilitetsløsninger, slik som sol på tak og fasade, termisk energi, energi-styringssystemer og ladeinfrastruktur.

Våre verdier

Med et ambisiøst produksjonsmål, og en spiss bærekraftsambisjon, har vi påtatt oss en viktig rolle på vegne av samfunnet. Veien mot 2035 går vi sammen, og det hele hviler på et sett med verdier som vi etterlever – hver dag.

Samhold
I årene som kommer skal vi bli flere medarbeidere, og vi skal samarbeide med stadig flere aktører utenfor vår egen organisasjon. Vi pleier å si at vår viktigste ressurs er våre ansatte, og samhold er en viktig og integrert del av bedriftskulturen vår. Slik er det også i møte med andre organisasjoner; for å skape positiv endring må vi styre mot samme mål og anerkjenne hverandres synspunkter. Vi dyrker mangfold, respekt og tillit, og er opptatt av at ansatte har det godt, både på jobb og hjemme.

Sikkerhet
HMS alltid først! Det er vårt mantra, og er med oss i alle sammenhenger, i alle møter, på ledernivå og i styresammenheng. Det er første punkt på agendaen når vi snakker med vår eier, og medarbeidere har HMS i mente i enhver arbeidssituasjon. Det er en ufravikelig forutsetning for valg av underleverandører. Vi lever etter en nullvisjon, noe som er grunnleggende for at vi skal kunne løse vårt samfunnsoppdrag, og for at vi skal nå våre ambisiøse produksjonsmål og spisse bærekraftsambisjon.

Framtidsrettet
Vi skal bidra til å skape et bedre energisystem, og ambisjonen er å bli klima- og naturpositive. Det betinger at vi er åpne for innovasjon og nye tanker. Fordi vi som organisasjon har menneskene og kompetansen, og et samfunnsoppdrag om å skape omstilling, skal vi legge til rette for samarbeidsformer hvor utvikling foregår sammen med politikere, samfunn og strategiske partnere. Vi skal søke mot de beste miljøene og ha en uredd, nysgjerrig holdning til ny teknologi og løsninger som bidrar til framtidas energisystem.

Ledelsen

Ledergruppen pr. 01.04.2024

Eskil Lunde Jensen
Konsernsjef

Ina Engh Franzén
Direktør Kommunikasjon og samfunn

Astri England Garshol
Direktør Økonomi, risiko og virksomhetsstyring

Camilla Giske
Direktør Mennesker, sikkerhet og bærekraft

Emil Orderud
Direktør Fornybar energiproduksjon

Rekruttering i prosess
Direktør Strategi, digitalisering og energihandel

Siri Revelsby
Direktør Vekst

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 44 av 134

Organisasjonskart

Akershus energi

Vannkraft

HELEIDE KRAFTVERK

Rånåsfoss II
Rånåsfoss III
Funnefoss
Bingsfoss
Bøhnsdalen
Tistedalsfoss
Skonningsfoss
Skotfoss
Klosterfoss

DELEIDE KRAFTVERK

Skjåk
Øvre Vinstra
Harpefossen
Hunderfossen
Tolga
Savalen
Rendalen
Øyberget
Framruste
Usta
Nes
Hinøgla

Varme

Samarbeid med Infranode

Akershus Energi Varme

5 fjernvarmeområder (Lillestrøm, Lørenskog, Sørumsand, Årnes, Skedsmokorset)

1 fjernkjølenett (Lillestrøm)
11 varme- og kjølesentraler
ca. 84 km rørnett

Vindkraft

Samarbeid med KLP og Cloudberry
Odal Vind AS

Samarbeid med Eidsiva og Hafslund

Samarbeid med Østfold Energi
Solgrid AS
Soleie AS
Solgrid Furuseth AS

Deleierskap i
Otovo AS
Solenergi FUSen AS

Partnerskap i
Solenergiklyngen

Sol

Infrastruktur

Samarbeid med OBOS Næringseiendom
Enervi
(Energihuset Lillestrøm AS)

Samarbeid med Eidsiva
Nordisk Energikontroll AS
Svalun AS

Samarbeid med Nel, H2 Energy, Greenstat og Østfold Energi AS
Viken Hydrogen AS

Deleierskap i
Nordic Booster AS

Partnerskap i
Kunnskapsbyen Lillestrøm
Hydrogenklyngen

Øvrig eiendomsportefølje
Pareto Eiendomsfellesskap II AS

Energihandel

Deleierskap i
Becour AS

→ Vannkraft s. 19
→ Fjernvarme s. 20
→ Vindkraft s. 21
→ Forretningsutvikling s. 22
→ Solkraft s. 24
→ Handel og energiforvaltning s. 25

Vannkraft

Fortsatt vår viktigste fornybarressurs

I hundre år har Akershus Energi forvandlet de iboende kreftene i vannet til ren strøm. Det har vært vår kjernevirksomhet i mange år. Selv om vi nå satser bredt innen annen fornybar energi, vil vannkraft likevel være vårt største virksomhetsområde – også framover.

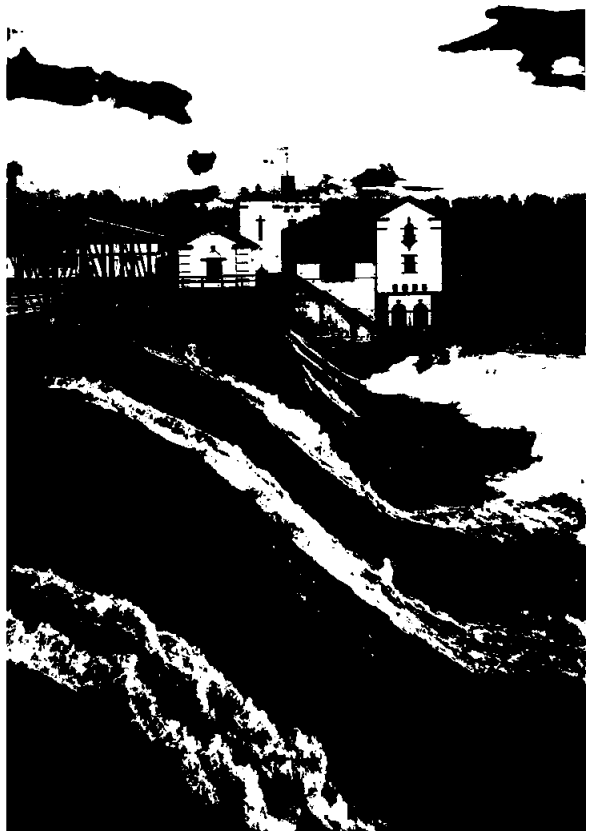
Stabil produksjon og usedvanlig høye priser
Det har vært høyere vannføring enn normalt i 2023, noe som har gitt en kraftproduksjon godt over normalen. I Sør-Norge har prisene vært på et høyt nivå store deler av året. Vi har hatt stort fokus på å ha driftstilgjengelighet på kraftverkene våre, slik at vi har kunnet utnytte både den gode tilgangen på vann og den høye kraftprisen. Våre heleide kraftverk er i hovedsak elvekraftverk, og det betyr at vi til enhver tid utnytter alt vannet til produksjon.

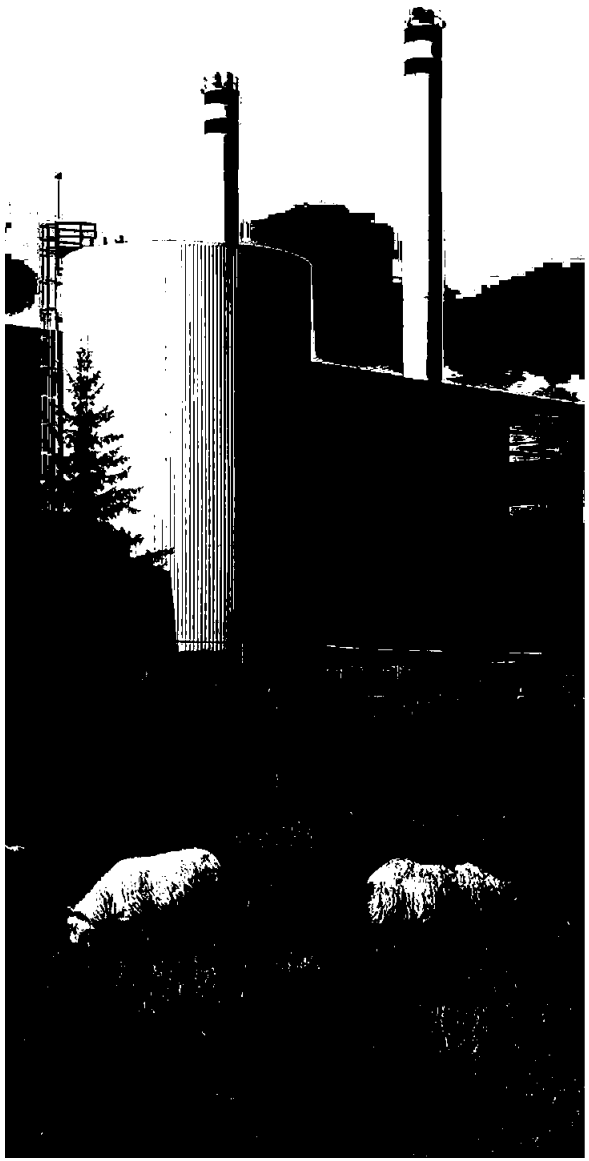
Viktig vedlikehold
Gjennom året har vi jobbet med flere mindre vedlikeholdsprosjekter, som til sammen løfter oss til en standard med høyere tilgjengelighet og driftssikkerhet. Kraftverkene våre har de siste årene fått byttet kontrollanleggene, slik at de nå er heldigitale og ensartet. Dette gir oss et godt grunnlag til enda bedre utnyttelse av vannressursene.

Bærekraftmål og fisk
For femte år på rad, ble det også i 2023 gjennomført fiskeundersøkelser i Skiensvassdraget. I samarbeid med Universitet i Sør-Norge, NINA og Grenland Sportsfiskere har vi kartlagt laksens vandringsmønster i nedre del av Skiensvassdraget. I år har fokuset vært på nedvandring av fisk fra Norsjø og forbi kraftverkene Skotfoss og Klosterfoss. Målet er at vi skal finne løsninger som bedrer laksens vandringsmuligheter forbi kraftverkene. Dette prosjektet er et viktig steg på veien for å nå våre bærekraftmål.

2 692 GWh

Produksjonsvolum vannkraft





Fjernvarme

Mer av den urbane energien

I urbane deler av landet har fjernvarme utviklet seg til å bli en viktig del av energiforsyningen og samfunnsutviklingen. Ved bruk av fjernvarme utnytter vi restressurser mer effektivt og bidrar til et mer sirkulært samfunn. Vi har til enhver tid ressurser som kan utnyttes bedre, slik som avfall, overskuddsvarme fra industri, varme fra renseanlegg, flis og bioolje. Der hvor dette benyttes til ny varme blir de miljø- og klimaskadelige utslippene redusert og strøm frigjøres til annet bruk.

Fortsatt kundevekst i 2023
2023 har vært et år med stabil kundevekst. Selv om nye utbyggingsprosjekter har møtt noen forsinkelser, er det gledelig å se at flere bygg, både boliger og forretningsbygg, velger fjernvarme.

I markedet ser vi at oppstart av nye utbyggingsprosjekter går noe tregere, og vi forventer at veksten av nye kunder framover vil være noe lavere enn tidligere antatt.

Bærekraft
Vår innsats for bærekraft har gitt resultater, tydeliggjort gjennom en solid score på 93 av 100 i GRESB-vurderingen, en forbedring på 6 poeng fra 2022. Dette understreker vårt engasjement for miljøvennlige løsninger.

Økt produksjon og styrket beredskap
Vår nye varmesentral på Robsrud har vært en suksess, økende på både kapasitet og beredskap. Vi har gjennom året ytterligere optimalisert anlegget slik at det skal levere stabil varme i flere år framover. Vi har også styrket vår bemanning for å fokusere mer på driftsforbedringer og vedlikehold. I tillegg er det gjennomført flere tiltak for å sikre god beredskap i nettet.

Tidlig inn på byggeplassen gir reduserte utslipp
Vi har jobbet proaktivt med å innpasse fjernvarme i tidlige stadier av byggeprosesser, noe som bidrar til reduserte utslipp og bedre miljø på byggeplasser. Dette handler mye om bevisstgjøring hos utbyggerne om fordelene med fjern-varme, både i bygge- og driftsperioden for et bygg.

Framtidsutsikter
Selv om vi forventer en viss nedgang i kundeveksten, er vårt mål å fortsatt utvide og forbedre våre fornybare energiløsninger. Det er et mål for oss å sette sammen den beste kombinasjonen av produksjonskilder ut fra det som er tilgjengelig i vår region.

Med et sterkt fokus på bærekraft, ser vi fram til å fortsette vårt arbeid for å bli klima- og naturpositive. At vi scorer godt på bærekraftundersøkelser er til stor oppmuntring, men ingen sovepute. Vi har høye ambisjoner og vil jobbe kontinuerlig med forbedringer internt og sammen med våre samarbeidspartnere.

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Vindkraft

Vi er klare for nye prosjekter

Akershus Energi Vind er et av de nyeste forretningsområdene i Akershus Energi-familien, men selv med en kort historie har vi allerede fått utrettet mye og markert oss som utbygger av et av Norges mest moderne vindkraftverk.

Åpning av vårt første vindkraftverk – Odal Vindkraftverk
Det var en milepel da vårt første vindkraftverk ble offisielt åpnet av energiminister Terje Aasland den 20. juni 2023. Et stort antall grunneiere, politikere, leverandører og representanter fra de tre eierne KLP, Cloudberry Clean Energy og Akershus Energi var til stede.

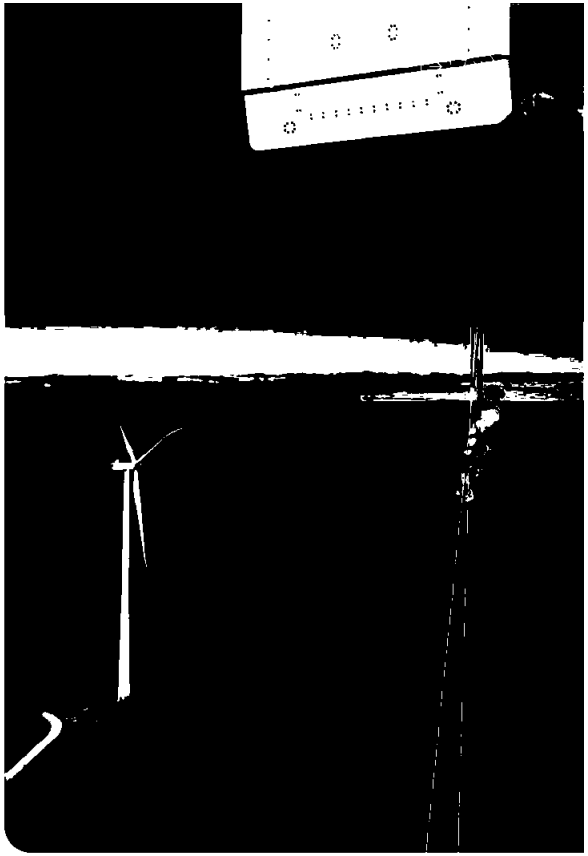
Anlegget har vært i drift i hele 2023, men mot slutten av året har anlegget hatt driftsproblemer knyttet til skader på turbinblad og hovedlager. Disse skadene gir behov for reparasjoner, som har gitt driftsstans i deler av vindkraftverket.

Akershus Energi Vind leder også den videre utviklingen av anlegget, hvor det lokale teamet av ansatte ivaretar integriteten og de nødvendige dag til dag-aktivitetene. I tillegg stiller vindturbinprodusenten med tekniske eksperter og teknikere, som bedriver feilretting og planlagt vedlikehold. Totalt er det ni personer som jobber ved vindkraftverket på daglig basis, fra det nye lokalet på Granerud industriområde litt utenfor Sand sentrum.

Odal Vindkraftverk vil produsere ca. 530 GWh per år i de neste 30 årene.

Samarbeidspartnere og planer framover
Mye av det Akershus Energi Vind vil gjøre av nye vindkraftsatsinger vil være i samarbeid med partnere, akkurat slik Akershus Energi gjør på andre områder. Med den erfaringen vi nå høster fra Odal Vindkraftverk er vi klare for nye prosjekter, både store utbygginger og mindre prosjekter innen industrivind eller nærvind. Samtidig blir det spennende å jobbe med interne prosesser hvor samarbeid på tvers skal styrkes og utvikles.

Satser på nye vindkraftprosjekter sammen med Eidsiva og Hafslund
På slutten av 2023 inngikk Akershus Energi en samarbeidsavtale med Eidsiva og Hafslund om å utvikle, eie og drifte nye vindkraftverk sammen. De tre solide selskapene har alle lang erfaring fra kraftproduksjon og er deleiere i vindkraftverk på Østlandet. Med et felles mål om økt produksjon av fornybar kraft og felles bærekraftsambisjoner er grunnlaget lagt for å få til nye vindkraftprosjekter framover.



11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 49 av 134

Videreutvikling av strategiske posisjoner

I 2023 har det blitt jobbet videre med utvikling av de strategiske posisjonene som er tatt de siste årene, og Akershus Energi har gjennom året bygget opp et stadig sterkere miljø for utvikling og realisering av helhetlige lokale energiløsninger. Dette er i tråd med strategien om å etablere Akershus Energi som et bredere energikonsern tilpasset framtidens løsninger og konsepter i energisystemet.

FoU-prosjekter og piloter
Akershus Energi har i 2023 hatt en sentral rolle i etablering og gjennomføring av flere FoU-prosjekter sammen med partnere. Blant annet er vi med i et batterinettverk, og har gjennom dette deltatt i prosjektet "Grønn næringsutvikling - Grønn mobilitet", som ser på grunnlaget for etablering av energistasjoner for tungbiltransport i vår region. Vi er også med i et prosjekt som ser på second-life batterier. Begge prosjektene fasiliteres av Kunnskapsbyen Lillestrøm, og er støttet av Innovasjon Norge.

Vi er også med i et bredt sammensatt prosjekt "Industrivekst i lokale energisamfunn", som ser på flere konkrete industribedrifter og industriparker i Kongsvinger-regionen. Vi leder én av arbeidspakkene, og prosjektet har fått støtte av Regionalt Forskningsfond Innlandet.

I 2023 etablerte vi også ladeløsning for elektriske lastebiler for Bring i Lillestrøm, der vi både utviklet teknisk konsept og forretningsmodell. Akershus Energi fikk tilskudd fra Enova for å gjennomføre prosjektet.

Lokale energiløsninger med bergvarme og varmepumper
Varmepumper med bergvarme har i 2023 fått større oppmerksomhet, som en viktig løsning for avlastning av kraftnettet.

Svalun er et selskap Akershus Energi har vært med på å etablere, og som vi nå er deleier i. Selskapets forretningsmodell er å utvikle, eie og drifte lokale energisentraler for næringskunder og borettslag, som ønsker forutsigbar og konkurransedyktig energi til avtalt pris. Forretningsmodellen har hatt god respons i markedet, og selskapet har nå flere anlegg både i drift, under bygging og i ordreboken for realisering.

Akershus Energi har også en eierpost i Nordisk Energikontroll, som er en etablert totalentreprenør innen bergvarme og varmepumper. Selskapet har et sterkt kompetansemiljø, og har levert mange spennende prosjekter også i 2023. Vårt engasjement innenfor lokale energisentraler, i samarbeid med partnere, utfyller vår fjernvarmeaktivitet og sikrer at vi kan bidra med et bredt spekter av fornybare energiløsninger i vår region. I tillegg vil varmepumper inngå som en del av mer helhetlige energikonsepter i industri- og næringsparker.

Batterisystemer blir stadig viktigere i energisystemet
Akershus Energi har i 2023 fulgt tett med på utviklingen innen batterisystemer og fleksibilitetsløsninger i energisystemet. Det gjelder både i tilknytning til sol, tungbillading og som støtte i energisystemet og fleksibilitetsmarkedene. For å styrke posisjonen og være tett på utviklingen har vi i løpet av 2023 jobbet målrettet med →

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

batterisystemer i vår partnerstrategi og inn mot ulike lokale energikonsepter. I desember kjøpte vi derfor 40 prosent av aksjene i Nordic Booster, og sammen skal vi bygge videre på deres batterisystemer mot energisystemet.

Hydrogen
Akershus Energis engasjement innen hydrogen går gjennom Viken Hydrogen AS - et utviklingsselskap som er posisjonert for storskala hydrogenproduksjon i regionen. Hydrogenproduksjon er foredling av kraft for bruk i industriprosesser og til transportformål, der direkte elektrifisering ikke lar seg gjøre.

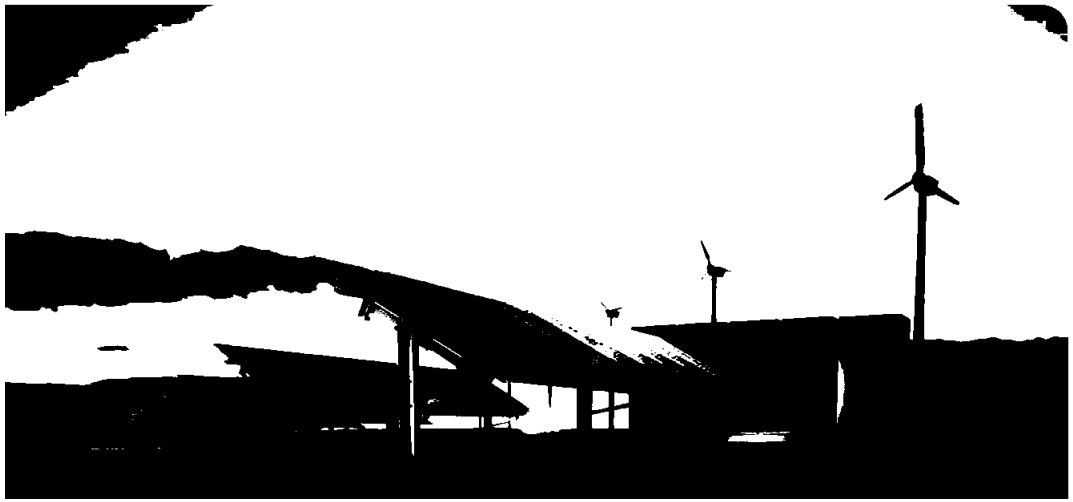
Viken Hydrogen har sammen med Borg havn etablert selskapet Borg Hydrogen AS, som har inngått avtale med Kronos Titan for omlegging fra fossil gass. I prosjektet er det også gode forutsetninger for utnyttelse av både spillvarme og oksygen fra hydrogenproduksjonen.

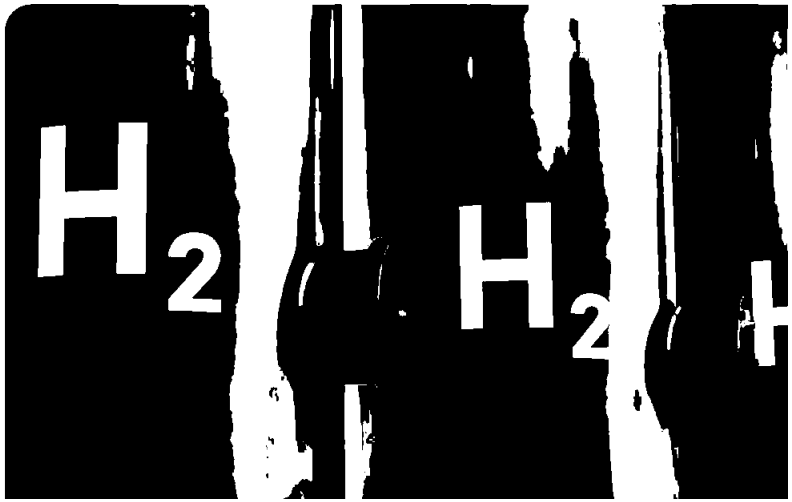
Med smartere bruk av data rigger vi oss for framtiden
Akershus Energi har i 2023 gjennomført et større digitaliseringsprosjekt for å rigge oss for framtiden. Riktig bruk av egne data vil bidra til å redusere kostnader, optimalisere produksjon og effektivisere arbeidsprosessene våre. Fokus i første fase av vår digitaliseringsreise har vært å bygge opp en solid analyseplattform med god struktur på innsamling av data. Det ligger et stort potensial for å bruke data framover, for å drifte lokale energiløsninger og forbedre utnyttelsen av kraftsystemet.

Digital kompetanse er kjernekompetanse hos oss i Akershus Energi, men vi er helt avhengig av gode teknologipartnere for videre utvikling av våre digitale løsninger.

Enervi, en HUB for innovasjon og samhandling
Enervi (tidligere Energihuset Lillestrøm) er navnet på prosjektet som pågår for å realisere et nytt kontorbygg i Lillestrøm, som også skal tjene som hovedkontor for Akershus Energi. I 2023 har det vært jobbet med kvartalsregulering og videre utforming av bygget. Det har vært sentralt å utvikle prosjektet til noe mer enn et kontorbygg, og et HUB-konsept for innovasjon og samhandling har tatt form. I det ligger både høye ambisjoner innen energibruk og bærekraft for selve bygget, fellesløsninger og fleksibilitet i selve bygget samt tilrettelegging for aktiviteter og samhandling mellom aktører i bygget og i grensesnittet mot øvrig næringsliv innen energi, teknologi og bærekraft. Neste steg er behandling av reguleringsforslag med tilhørende høringsprosesser.

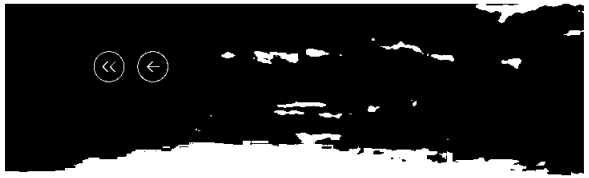
Avtaler for helhetlige, lokale energiløsninger
Næringsutvikling og energiløsninger henger sammen, og mulighetsstudien i Nes kommune og samarbeidsavtale for energiløsninger til Minnesund Næringspark AS, er eksempler på den overordnede tilnærmingen vi har til utvikling og realisering av helhetlige, lokale energiløsninger. Vi søker framtidens løsninger, gode samarbeidspartnere og spennende konsepter.

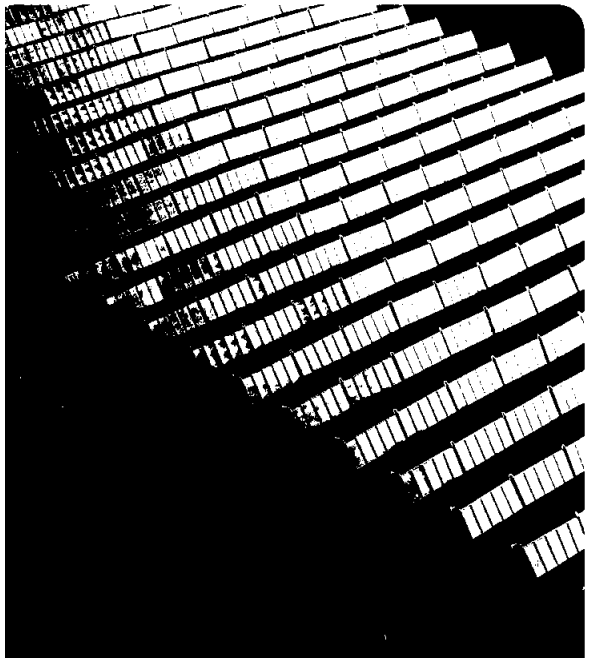




11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene





Solkraft

Sola er en del av framtida

Alle solrelaterte selskaper og investeringer i Akershus Energi er nå samlet i ett forretningsområde; Akershus Energi Sol. Solenergi er ikke noe nytt for Akershus Energi, som allerede i 2013 åpnet Norges første, storskala solvarmeanlegg. Nå har vi koblet på det første solkraftverket i industriell skala.

Sol - et framtidsrettet satsingsområde
Vi har i 2023 etablert en ny, langsiktig strategi med mål om å bidra til å realisere 1 TWh solenergi innen 2035. Solkraft både på bakke og tak vil fortsette å være viktige satsingsområder for Akershus Energi framover.

Samarbeid og partnerskap er avgjørende for å nå målene våre på solkraft, og vår viktigste samarbeidspartner er Østfold Energi. Sammen er vi de største eierne av selskapene Solgrid og Soleie, hvor Akerhus Energi eier henholdsvis 34 prosent og 50 prosent.

Akershus Energi har også en eierandel på 33 prosent i Solenergi FUSen, som utvikler og bygger solkraftanlegg på tak og fasader samt en finansiell eierpost i Otovo, som tilbyr solcelleanlegg i privatmarkedet.

Solgrid kobler Furuseth Solkraftverk til strømnettet
Akershus Energi er sammen med Østfold Energi de største eierne av Solgrid. I 2023 kom fondsforvalteren Obligo inn på eiersiden i Solgrid. Selskapet gjennomgikk også en emisjon på 100 MNOK. Høsten 2023 åpnet selskapet et kontor i Gøteborg for å styrke satsingen i Sverige.

Solgrid fikk konsesjon for å bygge Furuseth Solkraftverk i Stor-Elvdal kommune i mai 2022, det første bakkemonterte solkraftverket i industriell skala i Norge.

Akershus Energi eier 40 prosent av kraftverket, som er etablert som et eget SPV. En viktig milepæl ble nådd da første del av anlegget ble koblet til strømnettet i 4. kvartal 2023. Krevende grunnforhold har medført at kraftverket ikke ferdigstilles før sommeren 2024. Furuseth solkraftverk vil ha en årsproduksjon på 6,4 GWh, som tilsvarer forbruket til ca. 320 eneboliger.

I Sverige produserte Varberg Norra 5,1 GWh i 2023. Mörghult solkraftverk er under bygging, og skal etter planen starte produksjon i 2. kvartal 2024. Solgrid har en ambisjon om å utvikle, bygge og drifte 2000 MWp innen 2030.

Sol på tak med Soleie
Soleies forretningsmodell er å finansiere og eie solanlegg på næringsbygg og offentlige bygninger gjennom en operasjonell utleiemodell der kunden eier strømmen som produseres av solanlegget. Konseptet til Soleie har vært godt mottatt av kundene, og selskapet har etablert seg som en solid aktør i markedet.

Selskapet har i 2023 levert anlegg med innstaller effekt på til sammen 9 MWp og bygget opp en betydelig portefølje av mulige framtidige prosjekter. Energiproduksjonen i Soleie i 2023 ble 3,6 GWh. Ambisjonen til Soleie er å etablere mer enn 40 MWp innen 2026.

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Handel og energiforvaltning

Et år med store variasjoner

Arbeidsoppgavene for Handel og energiforvaltning består primært i å estimere produksjon på kort og lang sikt, og selge kraftproduksjonen i markedet. Avdelingen har som formål å optimere inntektene knyttet til krafthandel samt å sikre forutsigbarhet knyttet til selskapets økonomiske resultat.

Sommerflom og variable priser
Prisen for året 2023 ble adskillig lavere enn det som var markedsprisen i slutten av 2022. Den ekstreme situasjonen med stopp i gassleveranser fra Russland, kombinert med en tørr og varm sommer i Europa, hadde resultert i nye prisrekorder i hele Europa. I Sør-Norge ble prisen for 2022 hele 193 EUR/MWh, som var over det dobbelte av rekordprisen fra 2021 på 75 EUR/MWh.

Gjennom desember i fjor varierte markedsprisene for hele året 2023 mellom 200 og 300 EUR/MWh, ref. Sør-Norge. Når dette skrives er det kun et par uker igjen av 2023, og det ser ut til at prisen ender i underkant av 70 EUR/MWh her i NO1. Prisen for året ender altså på rundt en fjerdedel av det den ble handlet til i november. Årsaken er at vi fikk en relativt mild og vindfull start på året, som dempet gassprisene i Europa, etterfulgt av en svært våt sommer, spesielt på Østlandet. Dette ble toppet med uværet «Hans», som ga den største flommen i Glomma siden 1995. I september ble prisen i NO1 rekordlave 1 EUR/MWh. Resten av høsten ble tørr og kald, og allerede i november var prisen oppe på nesten 90 EUR/MWh.

Dette gir et godt bilde av den framtiden vi forventer, med store prissvingninger i takt med en større andel fornybar kraft i produksjonsmiksen. Markedsprisene for 2024 ligger nå på et mer «fornuftig» nivå enn for et år siden, og Tyskland prises nå under 100 EUR/MWh for kommende år. Her i Sør-Norge forventer markedet en snittpris på 70-75 EUR/MWh for 2024.

Forvaltning av vind, sol og vann
I 2022 ble Odal Vindkraftverk i Nord-Odal satt i drift. Gjennom 2023 har vi fått på plass rutiner og kalibrert prognoseverktøy for å kunne lage best mulig prognoser for salg av kraften i markedet. Vi har også forberedt for at Odal Vindkraftverk skal kunne aktivt delta i Statnetts balansemarkeder, men de tekniske problemene med turbinbladene har ført til forsinkelser i prosessen.

Solkraft inn i porteføljen
I november ble Norges foreløpig største solkraftverk, Furuseth Solkraftverk, koblet til nettet. Det eies i hovedsak av Akershus Energi og Østfold Energi og skal forvaltes av oss. Oppstartstidspunktet er ikke ideelt for solproduksjon, men noen kWh blir det produsert også nå på vinteren. Solkraftverket ferdigstilles i 2024 og vil da kunne produsere opp mot 7 MW under optimale forhold.

Flomsituasjonen i Glomma i sommer førte til at vi fikk noe større ubalansekostnader enn det vi har hatt de siste årene på GLB-kraftverkene. Relativt sett er balansekostnadene på våre elvekraftverk uansett lave.

→ En bærekraftig framtid s. 27
→ Klima s. 29
→ Natur og miljø s. 31
→ Samfunn og sosiale forhold s. 33
→ Økonomi og styring s. 35

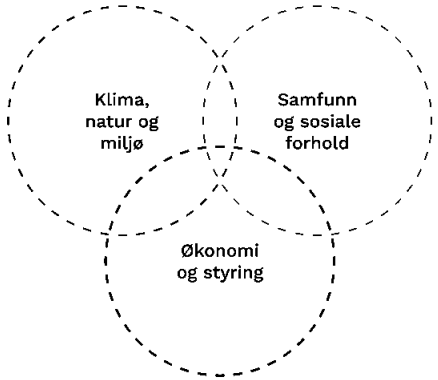
En bærekraftig framtid

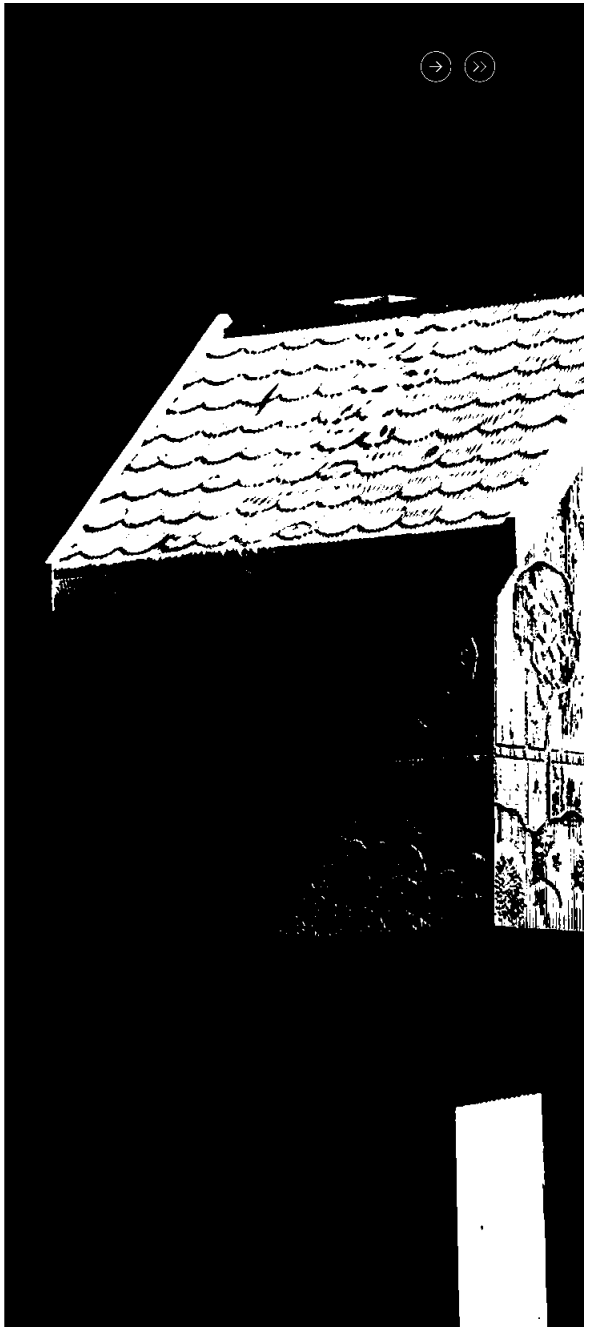
Bærekraft er grunnlaget for alt arbeid i Akershus Energi - vi skal bidra til å løse klimakrisen gjennom elektrifiseringen av samfunnet. Samtidig har vi og andre lært mye om viktigheten av naturen og hvor utsatt både arter, viktige naturtyper og også hverdagsnatur er i møte med arealinngrep – også fra kraftsektoren. Når vi i 2023 utarbeidet ny konsernstrategi var det derfor helt essensielt for oss at bærekraft var en av grunnpillarene for denne, og at alle deler av strategien ble gjennomsyret av nettopp bærekraft. Som et resultat av dette er vår ambisjon nå å bli klima- og naturpositive.

Klima- og naturpositiv
Vårt viktigste bidrag til klimaet er produksjon av fornybar energi og varme. Samtidig vet vi at både utbygging og produksjon av fornybar energi innebærer noe klimagass-utslipp. Disse utslippene ønsker vi å redusere mest mulig. I tillegg ønsker vi fram mot 2035 å se på mulighetene for karbonnegativ teknologi, for å kunne bli et klimapositivt selskap. Dette innebærer at man aktivt fjerner karbon-dioksid fra atmosfæren.

Vi har også i større grad blitt bevisst vår påvirkning på arealer, og forstått viktigheten av intakt og robust natur. Naturen er vårt livsgrunnlag og vi ønsker i større grad å både forstå vår påvirkning og også hvordan vi kan tilpasse og gjøre avbøtende tiltak for å veie opp for vår påvirkning. Vi vil derfor forsøke å unngå de viktigste naturområdene i våre nye utbygginger, tilpasse oss der det er mulig og aktivt bidra med å bedre naturforhold for å veie opp for vår naturpåvirkning gjennom restaurering – slik skal vi bli naturpositive.

Som i fjor er årets bærekraftsrapport bygd opp etter de tre grunnpilarene i bærekraftsbegrepet: [1] Klima, natur og miljø, [2] Samfunn og sosiale forhold og [3] Økonomi og styring. Dette for å synliggjøre omfanget av bærekrafts-begrepet og for å konkretisere hvordan vi jobber med alle delene av bærekraftsaspektet i vår organisasjon. Vi skal jobbe for å redusere våre klimagassutslipp og øke fornybar energiproduksjon, samtidig som vi på en god måte ivaretar naturen rundt oss. Vi skal bidra til å unngå brudd på menneskerettigheter og fremme bærekraft i våre lokalsamfunn. Og sist, men ikke minst, så skal vi etablere prinsipper som muliggjør bærekraftige beslutninger, og være en ansvarlig, åpen og ærlig aktør.





11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 55 av 134

EUs bærekraftsrapporteringsdirektiv (CSRD)
EU har som ambisjon å gjennom vekststrategien «EUs grønne giv» bli den første klimanøytrale regionen i verden. Et viktig virkemiddel for å oppnå omstillingen er regulering. For regnskapsåret 2025 vil derfor Akershus Energi bli pålagt å rapportere på bærekraft som en del av årsrapporten gjennom standardiserte opplysningskrav – man går altså fra frivillig bærekraftsrapportering til lovpålagt rapportering.

Våre vesentlige bærekraftsaspekter

I 2022 gjennomførte vi en omfattende bærekraftskartlegging for å vurdere hva som er de mest vesentlige bærekrafts-aspektene for Akershus Energi. Alle ansatte ble involvert i kartleggingen. Våre vesentlige aspekter er gjengitt i tabell på s. 27. Basert på aspektene, utformet og prioriterte vi 13 tiltak som vi har jobbet med i 2023. Disse er vist i tabell på s. 27, og er nærmere beskrevet i de neste kapitlene.

Bærekraftsrapportering

I 2022 gjennomførte vi en vesentlighetsanalyse, som ligger til grunn for vår bærekraftsrapportering. Dette innebærer at vi rapporterer på de aspektene av vår aktivitet som har den mest vesentlige påvirkningen på omgivelsene rundt. Hvilke aspekter som er de mest vesentlige er vist i figuren under. Når vi for regnskapsåret 2025 skal rapportere i henhold til CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive), også kjent som EUs bærekraftsrapporterings-direktiv, vil kravet være at vi skal rapportere i henhold til en "dobbel vesentlighetsvurdering" (double materiality). Dette innebærer at vi ikke bare ser på hvilken påvirkning vi har på omgivelsene våre, men også hvilken påvirkning omgivelsene har på oss som selskap. En oppdatering av vår vesentlighetsanalyse skal derfor gjennomføres i 2024 – som en del av vårt arbeid med å klargjøre bedriften for CSRD-rapportering for regnskapsåret 2025.

Framtidige målsetninger og KPI-er vil utarbeides som en del av arbeidet med implementering av ny konsernstrategi og EUs bærekraftsrapporteringsdirektiv (CSRD). Disse skal sikre at vi setter mål som får oss i retning av å bli klima- og naturpositive mot 2035.

Vesentlighet i vår bærekraftsrapportering

Klima

Vesentlige bærekraftsaspekter

- Karbonfangst og -lagring (CCS)
- SF_6-gass
- Brenselstransport
- Klimautslipp i prosjekt
- Energieffektivisering
- Avfall

Prioriterte tiltak for 2023

1. Plan for utslippsfri bilpark
2. Effektivisere og utbedre bærekraftsrapportering og klimaregnskap
3. Kartlegge energieffektiv-iseringstiltak

Natur

Vesentlige bærekraftsaspekter

- Fiskevandring og gyteareal
- Naturregnskap
- Miljøavtrykk uttak av skog
- LEAN-metodikk / 5S-modellen

Prioriterte tiltak for 2023

1. Oppfølging av fisk og optimali-sering av fiskevandring
2. Innføre LEAN / 5S-metodikk
3. Etablere eng

Samfunn og sosiale forhold

Vesentlige bærekraftsaspekter

- HMS og menneskerettigheter i leverandørkjede
- Mangfold og inkludering
- HMS og trivsel blant ansatte

Prioriterte tiltak for 2023

1. Fortsette arbeidet med HMS-løftet
2. Gjennomføre aktsomhets-vurderinger
3. Klimakonkurranse

Økonomi og styring

Vesentlige bærekraftsaspekter

- Innkjøp
- Kvalitetssystem
- Klimarisiko
- Digitalisering
- Nye investeringer

Prioriterte tiltak for 2023

1. Avgjøre andel bærekraftige aktiviteter iht. taksonomien ("taxonomy aligned")
2. Videreutvikle bærekrafts-rapportering
3. Bærekraftsprinsipper for nye investeringer og eierstyring
4. Utbedre malverk og metode for bærekraftige innkjøp.

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 56 av 134

Klima

Utfordring:
Verden er helt avhengig av store reduksjoner i klimagassutslipp, og helst en begrensning av global oppvarming til 1,5° celsius for å unngå katastrofale konsekvenser av klimaendringer.

Vårt bidrag:
Vårt viktigste bidrag er å produsere mer fornybar energi, som kan bidra til elektrifiseringen av samfunnet. Samtidig skal vi jobbe hardt for å redusere våre klimagassutslipp i drift og prosjekter.

Våre prioriterte tiltak for 2023 var:
1. Plan for utslippsfri bilpark
2. Effektivisere og utbedre bærekrafts-rapportering og klimaregnskap
3. Kartlegge energieffektiviseringstiltak

Vi bidrar til disse av FNs bærekraftsmål (SDG):

Klimaregnskap
Vi jobber kontinuerlig med å forbedre vår rapportering. Klimaregnskapet vårt er viktig fordi det bidrar til å avdekke våre største utslippsposter. Vi inkluderte for første gang scope 3-utslipp i årsrapporten for 2021, og i 2022 utvidet vi med å inkludere deleide selskap hvor vi har en eierandel på 30 prosent eller mer. Fordi vi rapporterer kun vår andel utslipp i deleide selskap, har vi valgt å dele opp rapporteringen ved at vi bruker tilnærmingen for "operasjonell kontroll" i GHG-protokollen for heleide selskaper og selskaper hvor vi har majoritet. For deleide hvor vi ikke har majoritet, rapporterer vi gjennom "eierandel tilnærmingen", altså utslipp tilsvarende vår eierandel i selskapet.

Data fra deleide selskap er spesielt viktig, fordi vi framover i hovedsak kommer til å vokse gjennom partnerskap. Å hente inn aktivitetsdata og registrere klimautslipp hjelper oss i å prioritere gode tiltak for klimagassreduksjoner, og å sette inn tiltak på riktig sted. Framover ønsker vi å bruke historiske data og sanntidsdata til å i større grad styre bærekraftsarbeidet. Dette har vi i 2023 anskaffet et system for. Systemet vil også kunne bidra til framskrivninger i klimagassutslipp og styring av måloppnåelse i henhold til krav i CSRD. Vi beregner kun unngåtte utslipp fra vannkraftvirksomheten vår, ettersom fotavtrykket for vår vind- og solkraft ikke har gått i pluss helt enda. Dette vil inkluderes i unngåtte utslipp når de klimamessige avskrivningene er gjort.

Indikator	Enhet	2023	2022	2021	FNs bærekraftsmål	Mål AE
Rapportering for hel- og majoritetseide selskaper under operasjonell kontroll (Vannkraft, Fjernvarme)						
Scope 1: Direkte utslipp av klimagasser fra selskapets drift	tonn CO2e	2 662	2 422	2 981	12, 13	-90 %
Scope 2: Indirekte utslipp av klimagass knyttet til energiforbruk (markedsbasert)	tonn CO2e	0	0	0	12, 13	-90 %
Scope 2: Indirekte utslipp av klimagass knyttet til energiforbruk (lokasjonsbasert)	tonn CO2e	922	568	675	12, 13	
Scope 3: Andre indirekte utslipp av klimagasser	tonn CO2e	6 846	8 301	8 329	12, 13	-90 %
Rapportering for deleide selskaper etter egenkapitaltilnærming (Vind, Sol, Infrastruktur)						
Scope 1: Direkte utslipp av klimagasser fra selskapets drift	tonn CO2e	2	0	0	12, 13	-90 %
Scope 2: Indirekte utslipp av klimagass knyttet til energiforbruk (lokasjonsbasert)	tonn CO2e	6	0	0	12, 13	
Scope 3: Andre indirekte utslipp av klimagasser	tonn CO2e	1 199	34 695	0	12, 13	-90 %
Øvrig klima- og miljørapportering						
Utslipp av Nox	kg	101 745	55 038	60 917	12, 13	
Utslipp av støv	kg	9 329	4 827	5 486	12, 13	
Bidrag til unngåtte klimagassutslipp*	tonn CO2e	14	17	15	12, 13, 17	35 %
Energibruk i egne virksomheter	GWh	61	30	50	12, 13	
Andel opprinnelsesgarantier	%	100 %	100 %	100 %	12, 13	100 %
Avfall totalt i konsernet (uten aske)	tonn	212	328	193	12, 13	
Kildesorteringsgrad	%	86 %	98 %	78 %	12, 13	95 %
Andel nullutslipp firmabiler	%	55 %	53 %	33 %	12, 13	100 % i 2025

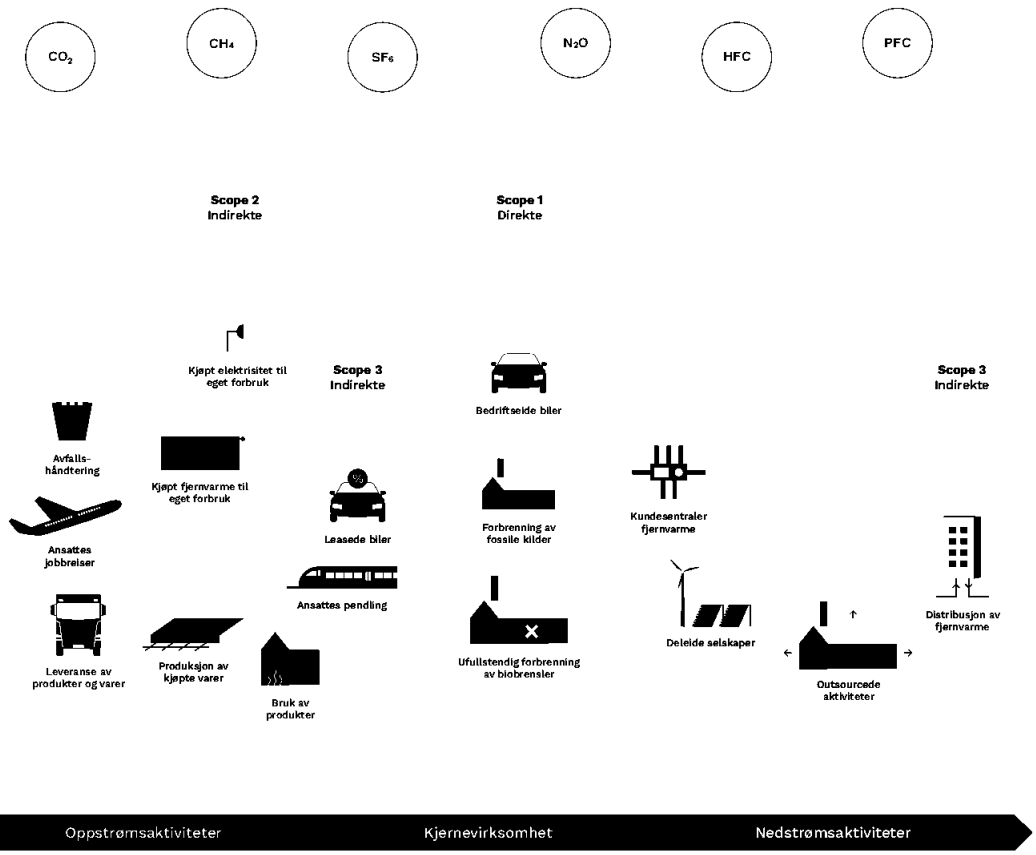
** Unngåtte CO_2-utslipp: Beregnet med NVEs varedeklarasjon for 2022 (for alle år) for norsk energimiks på 502 g CO_2e/kWh.*

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 57 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Flytskjema for klimaregnskapets tre nivåer (scopes), som består av direkte og indirekte utslippskilder



Utslippsfri bilpark

Siden 2019 har vi hatt en policy for å øke andelen null-utslippsbiler i vår bilpark, og i år har vi satt mål om utslippsfri bilpark innen 2025. I dag har vi en andel på rett i overkant av 50 prosent.

Effektivisere og utbedre bærekraftsrapport og klima-regnskap

Vi har i 2023 anskaffet et system for bærekrafts-rapportering og -styring, som skal forenkle arbeidsflyten i klimagassrapporteringen, og bidra til å i større grad avdekke viktige scope 3-utslipp som vi ikke tidligere har hatt oversikt over. Systemet er benyttet for årets rapportering og vil framover inngå som en del av mål-styringsarbeidet innenfor bærekraft. Systemet er sentrert rundt GHG-protokollen, som er dagens best practice for rapportering av klimagassutslipp som vil bli krav under CSRD. Systemet benytter også andre anerkjente rapporteringsstandarder innenfor områder som eksempel-vis klimarisiko, og vil være en viktig ressurs i vårt arbeid med CSRD.

Kartlegging av energieffektiviseringstiltak

Den mest bærekraftige energien er den som allerede er bygd ut, og vi har flere kraftverk med behov for rehabili-tering av turbiner og generatorer etter snart 50 års drift. En oppgradering av de gjenstående kraftverkene kan tenkes å gi i størrelsesorden 70 nye GWh, men vil kreve ny konsesjon fra myndighetene. Tidshorisonten for gjennom-føringen av disse oppgraderingsprosjektene er 5-10 år.

Utover mulighetene for oppgradering og utvidelse (OU) av vannkraftverk, ønsker vi å vurdere potensialet for energi-effektivisering ved våre anlegg. Det er derfor påbegynt et prosjekt for å kartlegge de største strømslukerne på kraft-stasjonene, og energieffektivisere der vi kan. Dette gjelder i hovedsak oljetrykkspumper og oppvarming. Det finnes mye gammelt utstyr i kraftverkene som ikke er tilkoblet moderne styring, og dette oppgraderes samtidig.

Natur og miljø

Utfordring:
Verdens natur og dyreliv forsvinner i et rasende tempo, og de siste årene har det blitt tydeligere at klimakrisen og naturkrisen henger tett sammen – i så stor grad at man ikke kan løse den ene krisen uten å løse den andre.

Vårt bidrag:
Naturkrisen er et mindre etablert faktum enn klimakrisen. Vi har lenge jobbet med å bedre forholdene for fisk i våre vassdrag, og med nye teknologier for kraftproduksjon og ny kunnskap skal vi bidra til å etablere en god felles forståelse og gode systemer, som ivaretar og fanger opp påvirkning på arter og økosystemer.

Våre prioriterte tiltak for 2023 var:
1. Oppfølging av fisk og optimalisering av fiskevandring
2. Innføre LEAN/ 5S-metodikk
3. Etablere eng

Vi bidrar til disse av FNs bærekraftsmål (SDG):

Fisk og fiskevandring
Vi jobber kontinuerlig med overvåking og undersøkelser av forholdene i vassdragene der vi har kraftverk. Ethvert kraftverk utgjør et hinder for de artene som finnes naturlig i vassdraget, og vi ønsker god sameksistens med naturmiljøet.

Skiensvassdraget
Vi har de siste årene gjennomført omfattende undersøkelser av fiskevandringen ved våre kraftstasjoner Skotfoss og Klosterfoss. Oppvandring av laks og sjøørret overvåkes med tellinger i fisketrappene. Det gjennomføres samtidig et undersøkelsesprogram for å få mer kunnskap om nedvandring av smolt og ål i vassdraget, slik at vi kan treffe riktige avbøtende tiltak. Undersøkelsesprogrammet gjennomføres av USN og NINA, gjennom samarbeid mellom Skien kraftproduksjon og Skagerak Energi.

I 2022 ble det gjennomført undersøkelse på nedvandrende blankål satt ut i Hjellevann og ned forbi Klosterfoss kraftverk, med bruk av akustiske sendere. Analyser av resultatene pågår fortsatt og vi vurderer behov for videre undersøkelser når resultatene er klare.

I 2023 er det gjennomført telemetriundersøkelser av laks gjennom Norsjøsystemet til Skotfoss og Skiensfallene, for å få mer kunnskap om ankomsttid, vandringsrute og overlevelse forbi våre kraftverk. Undersøkelsesårene 2022 og 2023 har gitt oss nyttige svar, men det er foreløpig for tidlig å trekke konklusjoner i et sammensatt vassdrag med store innsjøer, Heddøla og Norsjø. Det planlegges oppfølgende undersøkelser av smoltnedvandring i 2024. Smoltundersøkelsene skal oppsummeres i rapport 2025.

Glomma
Vi får stadig mer kunnskap om oppvandringen av fisk gjennom vår overvåking i fisketrappene i Bingsfoss, Rånåsfoss og Funnefoss. I 2023 har vi også ferdigstilt rapporten «Fiskevandringer forbi kraftverkene i Bingsfoss, Rånåsfoss og Funnefoss – status og tiltaksvurderinger». Vi mener at denne kunnskapsoppsummeringen med tiltaksforslag skal bidra til at de vannkraftrelaterte miljømålene i vassdraget nås innen fristen 2027.

Høsten 2023 ble det gjennomført et spennende pilotprosjekt ved Funnefoss kraftverk sammen med SINTEF og TalTech University med såkalte BDS-sensorer (Barotrauma →

Indikator	Enhet	2023	2022	2021	FNs bære-kraftmål	Mål AE	Beskrivelse
Fisketrapper	#	7	7	7	15		Klosterfoss, Skotfoss, Bingsfoss (2), Rånåsfoss, Funnefoss (2)
Hvorav fisketrapper med verifisert	#	2	2	2	15	5	Skotfoss, Klosterfoss
Fiskeundersøkelser	#	2	2	2	15		2023: Nedvandring laks Skienselva. BDS-prosjektet på Funnefoss, Glomma.
Frivillig slipp av minstevannføring	#	4	4	4	15		Tistedalsfoss og Skonningsfoss, Skotfoss og Rånåsfoss: lokkevann til fisketrapp.
Gamle vassdragsanlegg tilbakeført til naturlig tilstand	#	0	0	0	15	3	1 søknad om nedlegging av dam Risen, Haldenvassdraget.
Vannforekomster kategori SMVF*	#	6	6	6	15		Glomma (4) og Skienselva (2) Miljømål: GØP.
Vannforekomster kategori «naturlig»		2	2	2	15		Andelva i Hurdalsvassdraget og Tista i Haldenvassdraget. Miljømål: GØT
Miljømål oppnådd GØT/GØP**	#	1	1	1	15	8	002-3785-R Andelva, Bøhnsdalen kraftverk
Hendelser oljeutslipp/andre uhellsutslipp	#	0	0	0	15	0	

**SMVF: sterkt modifisert vannforekomst med mindre strenge miljømål*
***GØT: godt økologisk potensiale, GØP: godt økologisk potensiale*

Detection Sensors). Disse skal simulere fisk, og er utstyrt med avansert måleutstyr som registrerer trykkbelastning og slagskader. Sensorene ble sluppet både gjennom turbin og gjennom klappeluka ved siden av turbininntaket, for å kunne estimere overlevelse ved bruk av de ulike nedvandringsveiene. Prosjektresultatene er ventet våren 2024.

Funnefoss kraftverk har behov for utskifting av dagens 50 år gamle aggregat og generator om få år. Vi har vurdert optimaliseringsmuligheter ved oppgraderingen av kraftverket og hvilke skader eller ulemper for miljø eller allmenne interesser et slikt tiltak vil bety. Planene er sendt til NVE, som skal vurdere om ombyggingen krever konsesjon etter vassdragslovgivningen. NVEs konsesjonsavdeling behandler også krav om revisjon av dagens konsesjon ved Funnefoss kraftverk.

Haldenvassdraget

Nye Svanedammen ved utløp av Femsjøen i Tistedal står ferdig. Rivingen av den gamle dammen pågår og vil bli fullført i løpet av 2024. Det nye damanlegget er etablert med moderne løsning for slipp og måling av minstevannføring. Flomavledningsevnen vil bli veldig mye bedre, noe som vil bety mye for omkringliggende infrastruktur. Det er registrert ål i vassdraget og det er derfor gjennomført et forstudie på vandringsforhold for ål ved kraftverkene Brekke, Tistedalsfoss og Skonningsfoss i 2023. Norconsult har utarbeidet en rapport som skisserer overordnede ideer og løsninger for opp- og nedvandring av ål forbi Tistedalsfoss og Brekke kraftverk. Vi vil gjennom vårt eierskap i Haldenvassdragets brukseierforening jobbe videre med forslagene og bidra med nødvendige tiltak for å bedre vilkårene for ål forbi våre kraftverk.

Fugl, revegetering og tilbakeføring

Det jobbes med å ferdigstille arbeidet med revegetering og istandsetting i Odal Vindkraftverk i tråd med vilkårene i MTA-plan. Fristen for dette arbeidet er september 2024.

Som en del av konsesjonen ble det satt vilkår om at Odal Vindkraftverk skulle utarbeide et forslag til for- og etterundersøkelser knyttet til vindkraftverkets virkninger for gammelskog, skogsfugl og rovfugl, herunder en kartlegging av spillplasser for storfugl og orrfugl og eventuelle hekkeplasser for vepsevåk, hønsehauk og fiskeørn. Forundersøkelsene ble utført før vindkraftverket ble bygget og etterundersøkelsene skal foretas i opptil 10 år etter idriftsettelse. Hvor ofte etterundersøkelsene skal gjøres innenfor disse 10 årene varierer litt mellom de ulike fugleartene. De første etterundersøkelsene av skogsfugl og rovfugl ble påbegynt vår og sommer 2023 av Norconsult. Dette arbeidet pågår.

Arbeidet med å etablere en miljøprodukterklæring (Environmental Product Declaration - EPD) for å kunne dokumentere klimafotavtrykket til prosjektet, pågår fortsatt. EPDen gir oss utslippsdata over alle fasene av livsløpet til kraftverket: fra uttak av råmaterialer, produksjon, installasjon, drift og avhending.

LEAN/ 5S-metodikk

LEAN-metodikken bygger på en sømløs prosess uten sløsing av ressurser, tid eller innsats. For vår del handler dette mye om å organisere arbeidsstasjoner og lager, for å hindre at vi bruker mer tid og ressurser enn vi må ved at vi eksempelvis kjøper inn dobbelt av utstyr og materialer fordi vi ikke har oversikt. Målet er at vi gjennom prosessen får etablert systemer som gjør arbeidsstasjonene bedre for våre ansatte, og at vi reduserer avfallet og bidrar til økt sirkularitet gjennom å ha orden og oversikt.

Etablere eng

Vi har i 2023, med god bistand fra Kristina Bjureke ved Naturhistorisk museum, etablert stedegen eng på en gresslette på nedsiden av kraftstasjonen Rånåsfoss II i Nes kommune, for å legge til rette for pollinatorer og andre insekter. Dette er områder hvor vi tradisjonelt har klippet plen, men hvor det nå skal legges til rette med stedegne planter. Det er etablert 5 striper på omtrent 5*25 meter hvor det er lagt på slått fra den lokale skogsfinneplassen Mikkelrud Gård. Til våren håper vi at vi kan se de første spirene!

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 60 av 134

Samfunn og sosiale forhold

Utfordring:
Overgangen til lavutslippssamfunnet og økt utbygging av fornybar energi, involverer og påvirker mennesker på tvers av landegrenser og forsyningskjeder. Flere av innsatsfaktorene som inngår i fornybar energiproduksjon og lagring er sjeldne metaller og mineraler som kommer fra utsatte områder i verden. Vår ambisjon er at vår utbygging av grønn energi skal skje på en inkluderende måte som skaper lokale fordeler.

Vårt bidrag:
Vi har i flere år hatt stort fokus på HMS-arbeid i vår organisasjon, både internt og ut mot leverandører. Det viktige arbeidet vi har påbegynt med HMS-løftet fortsetter og forsterkes også i 2023. Vi ser ikrafttredelsen av Åpenhetsloven som en naturlig forlengelse av HMS-arbeidet vi allerede har godt innarbeidet i organisasjonen, og vil i aktsomhetsvurderingene ta i bruk verktøy og metodikk som brukes i øvrig HMS-arbeid. I tillegg styrker vi i 2023 vårt kompetansemiljø innenfor compliance.

Våre prioriterte tiltak for 2023 var:
1. Fortsette arbeidet med HMS-løftet
2. Gjennomføre aktsomhetsvurderinger
3. Klimakonkurranse

Vi bidrar til disse av FNs bærekraftsmål (SDG):

Helse, miljø og sikkerhet
Hos oss kommer HMS alltid først; på allmøter, i presentasjoner, men først og fremst i arbeidshverdagen. Vi jobber kontinuerlig med å forbedre oss og videreutvikle HMS-kulturen som vi er stolte over å ha hos oss. Det skal være trygt for både fast ansatte og innleide å gå på jobb i Akershus Energi.

Vi innførte også i 2022 en ny måleparameter; HIPO, som står for hendelser med stort skadepotensiale. Dette er hendelser som tradisjonelt sett er underrapporterte, men som kan få store følger, og som derfor er særs viktige å følge med på.

Vi har fortsatt høyt fokus på sikker jobb-analyser og at alle avvik blir registrert. I forbindelse med disse aktivitetene har vi økt fokuset på å hente ut læring og evaluere aktivitet. Dette gjør oss mer i stand til å forstå hva som er farlig, og hvordan vi skal planlegge og håndtere situasjonen. Alle skal med i HMS-arbeidet; psykososialt arbeidsmiljø er viktig for alle. HMS er ofte noe som man tenker handler om driftsorganisasjonen, men dette handler om hele bedriften. I 2023 har vi videreført ordningen med Safety Walk og Positiv Jobbdialog. Disse tiltakene blir hver enkelt leder målt på - hver måned. Mer synlig ledelse er en av hovedpilarene i HMS-løftet og skal bidra til at alle ledere setter av tid til å engasjere seg i den enkelte ansatte.

HMS-løftet – fra Fornybar Norge
Visjon: I fornybarbransjen skal det være trygt å jobbe, alle skal komme glade og friske hjem.

- Jeg har ansvaret for et inkluderende, skadefritt og trygt arbeidsmiljø.
- Jeg mener at alle uønskede hendelser og ulykker skal forhindres.
- Jeg mener at et inkluderende og åpent arbeidsmiljø gjør oss sterkere.
- Jeg skal kontinuerlig arbeide med forbedringer for å sikre en skadefri arbeidshverdag.
- Jeg skal sikre kunnskapsfordeling og samarbeid med medlemsbedrifter.

Indikator	Enhet	2023	2022	2021	FNs bærekraftsmål	Mål AE
Korttidsfravær	%	1,32 %	2,64 %	1,83 %	3	n/a
Langtidsfravær	%	4,54 %	2,73 %	1,64 %	3	n/a
Sykefravær totalt	%	5,87 %	5,38 %	3,47 %	3	< 3,0 %
Medarbeiderengasjement	#	4,5	4,5	4,4	n/a	> 4,3
Deltagelse medarbeiderundersøkelse	%	94 %	93 %	92 %	n/a	100 %
Antall personskader med fravær	#	0	0	0	8	0
Antall personskader uten fravær	#	0	3	0	8	0
Vernerunder	#	70	89	77	8	79
Sikker Jobb Analyse (SJA)	#	415	344	343	8	340
Rapport av Uønsket Hendelse (RUH)	#	265	236	266	8	205
Øvelser	#	17	14	11	8	14
Hendelser med stort skadepotensiale (HIPO)	#	2	24	-	8	

Skader

0
Med fravær

0
Uten fravær

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 61 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Medarbeidere, inkludering og mangfold

Vi er stolte av å være en arbeidsplass med høy grad av trivsel og engasjement, og hvor det er stor grad av autonomi blant de ansatte. Vi gjennomfører årlig medarbeiderundersøkelse, med svært høy deltakelse, for å måle og utforme tiltak for et godt og utviklende arbeidsmiljø.

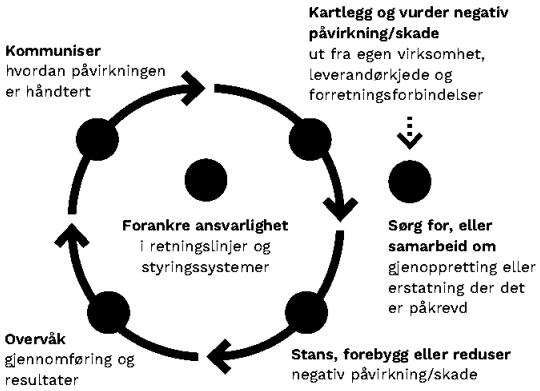
Som en samfunnsansvarlig bedrift er Akershus Energi opptatt av mangfold, hvor kjønn, alder og ulik bakgrunn er en del av dette. Vi er stolt over resultatet av arbeidet som er lagt ned i å øke kvinneandelen, som vist i tabellen over, men ønsker også at våre medarbeidere representerer og speiler befolkningen generelt. I alle våre stillingsutlysninger oppfordrer vi derfor kandidater med litt «annerledes bakgrunn», som vil tilføre oss framtidsrettet kompetanse, til å søke. Vi vil også strekke oss langt for å tilrettelegge for medarbeidere som har behov for det. Videre jobber vi med å øke mangfoldsmodenheten i vår bedrift og skape inkludering i mangfoldet blant våre ansatte. Vi ønsker å bruke nye og annerledes perspektiver til å nå våre virksomhetsmål, øke innovasjonskraften og øke verdiskapingen. Dette arbeidet fortsetter i 2024.

Åpenhetsloven - aktsomhetsvurderinger

Fram mot lovens ikrafttredelse 1. juli 2022 jobbet vi med å forstå kravene i loven og beskrive i interne styrende dokumenter hvordan vil skulle gjennomføre aktsomhetsvurderingene.

Gjennom våren 2023 jobbet vi med aktsomhetsvurderingene for å sikre grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i vår leverandørkjede. Vår redegjørelse ble publisert på våre hjemmesider den 30. juni 2023. I vårt arbeid ble det ikke identifisert forhøyet risiko i våre leverandørkjeder, som krevde handling i form av stans, forebygging eller overvåkning.

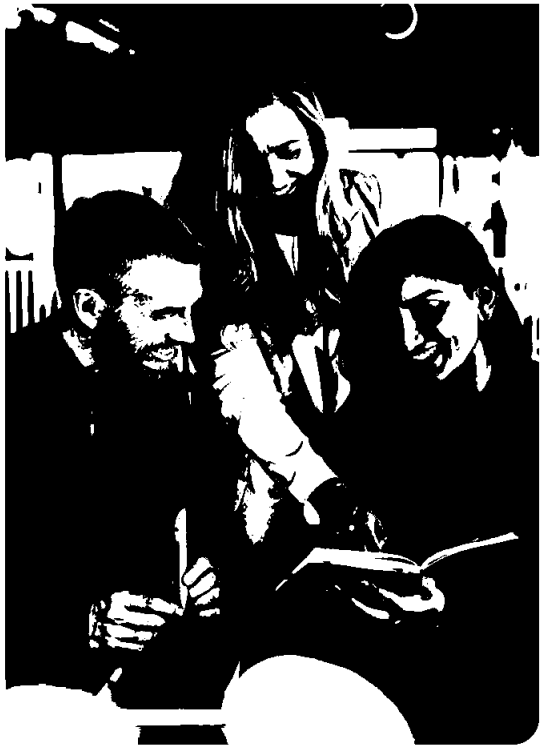
Vi vil fram mot neste redegjørelse i juni 2024 videreutvikle interne prosesser, vurderinger og oppfølging av aktsomhetsvurderinger.



Figur: OECDs veileder for aktsomhetsvurderinger.

Kompetanse

I Akershus Energi jobber vi kontinuerlig med å øke kompetansen vår innenfor bærekraftsområdet. Det er arbeidet til alle våre medarbeidere som samlet sett utgjør hvor positivt vårt bærekraftsbidrag er, og kunnskap om hvordan vi som enkeltpersoner og selskap kan bidra er derfor essensielt. Vi har de siste årene gjennomført en klimakonkurranse for å bli mer bevisste hvilken påvirkning vi som forbrukere kan ha på klimaet. I 2024 vil vi ha et stort fokus på kunnskap rundt spesielt klima- og naturpåvirkning.



Indikator	Enhet	2023	2022	2021	FNs bærekraftsmål	Mål AE
Antall ansatte	#	90	85	80 %	n/a	n/a
Andel kvinner	%	31 %	29 %	30 %	n/a	35 %
Andel kvinner i mellomledelse	%	24 %	29 %	25 %	5	35 %
Andel kvinner i konsernledelse	%	57 %	50 %	44 %	5	44 %
Andel kvinner i styret	%	43 %	43 %	57 %	5	35 %

Fotnote: Ved en feil ble det lagt inn 29 % for «andel kvinner i mellomledelse» i rapporten for 2020. Dette er nå rettet til 25 %. For midlertidighet, deltidsansatte, fordeling i foreldrepermisjon og lønnsfordeling se for øvrig styrets årsberetning om Arbeidsgivers aktivitets- og redegjørelsesplikt i henhold til Likestillings- og diskrimineringsloven §26.

Kvinneandel

31% Totalt

57% Ledelsen

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 62 av 134

Økonomi og styring

Utfordring:
Vi vet at vi står overfor store investeringer i fornybar energi de kommende årene, og at hele energisektoren må øke takten på investeringer dersom vi skal nå målene i Parisavtalen. En vesentlig utfordring er å sikre at vi driver vår bedrift på en mest mulig bærekraftig måte, og gjennomfører prosjekter og investeringer med et helhetlig bærekraftsperspektiv, hvor vi kan måle bærekraftsbidraget på flere områder.

Vårt bidrag:
Bærekraft skal gjennomsyre vår organisasjon, og beslutningene vi tar skal bidra positivt til bærekraftsområdet. Vi skal derfor etablere bærekraftsprinsipper som skal ligge til grunn for nye investeringer og bidra til styring av eksisterende.

Våre prioriterte tiltak for 2023 var:
1. Avgjøre andel bærekraftige aktiviteter iht. taksonomien ("taxonomy aligned")
2. Videreutvikle bærekraftsrapportering
3. Bærekraftsprinsipper for nye investeringer og eierstyring
4. Utbedre malverk og metode for bærekraftige innkjøp

Vi bidrar til disse av FNs bærekraftsmål (SDG):

Våre prinsipper for foretaksstyring ligger tilgjengelig på våre hjemmesider, og er basert på anbefaling fra Oslo Børs' utvalg og føringer fra regnskapsloven. Vi følger også FNs Global Compact 10-prinsipper for ansvarlig næringsliv. Å opptre i samsvar med god forretningsskikk ser vi på som helt essensielt.

Taksonomirapport
Internasjonale forpliktelser driver fram reguleringer for næringslivet, som Akershus Energi i større grad påvirkes av og vil bli påvirket av i tiden framover. EUs taksonomi er en av disse nye forpliktelsene, og selv om vi ikke vil bli underlagt full rapporteringsplikt før regnskapsåret 2025 så startet vi i 2022 med å gjennomføre en vurdering av hvilken andel av våre aktiviteter som regnes som omfattet av taksonomien («taxonomy-eligible»).

Vi vil i 2023 også vurdere tallene for Vannkraft og Varme. De to økonomiske aktivitetene som vi har identifisert som omfattet av taksonomien er:
- Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft (electricity generation from hydro power)
- Distribusjon av fjernvarme og -kjøling (District heating/cooling distribution)

Vannkraft inkluderer både heleid og deleid produksjon. Vår andel av inntekter og kostnader knyttet til deleid produksjon konsolideres inn på den respektive regnskapslinje. Ved å inkorporere dette i tallene vil vi få tall som er sammenlignbare med de offisielle tallene for segmentet vannkraft. Det skal dermed være fullt mulig å sammenligne vår taksonomirapport med regnskapsrapporten på side 51 og 53.

Vi har i løpet av 2023 gjennomført aktiviteter med bistand fra Position Green, for at de skulle gjøre en vurdering av våre heleide vannkraftverk i henhold til EUs regelverk for taksonomi for dette området. Vår gjennomgang i løpet av året har klargjort at det både for oss og for resten av bransjen er et betydelig arbeid for å gjennomgå og gjøre vurderinger knyttet til de enkelte vannforekomstene som benyttes i kraftproduksjonen. Det er lagt ned et betydelig arbeid på juridisk side for å tolke og klargjøre kravene i regelverket. Svært mye av forståelsen er nå på plass, og det er utviklet en veileder for bransjen som vi være til stor hjelp i arbeidet som skal gjennomføres i 2024. Selv om vi ikke er rapporteringspliktige før for regnskapsåret 2025 vil vi forsøke å ha gjennomført de fleste aktivitetene i løpet av 2024.

Økonomisk aktivitet (tall i millioner kroner)	NACE	Kategori	Drifts-inntekter	Drifts-kostnader	Investeringer
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	D35.11	Produksjon	1 978	528	48
4.24 Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	D35.30	Produksjon	323	249	20
A - Totalt for taksonomi-kvalifiserte aktiviteter			2 278	338	68
B - Totalt for taksonomiens ikke-kvalifiserte aktiviteter			23	439	0
Totalt for A + B			2 301	777	68
Andel taksonomi-kvalifiserte aktiviteter			99 %	43 %	100 %

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 63 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Akershus Energi Varme
Vår partner Infranode har allerede gjennomført en vurdering av vår varmevirksomhet, og funnet at vi klassifiserer 100 prosent (100 % aligned). Dette betyr at vi for alle våre varme-lokasjoner møter EUs krav til alle de seks bærekraftsmålene, samtidig som vi oppfyller minimumsvilkår for sosiale rettigheter (minimum safeguard).

Videreutvikle bærekraftsrapportering
Vi ønsker å stadig forbedre vår rapportering, både for å være transparente overfor våre interessenter, men vel så viktig for å kunne bruke dataene vi besitter til god bærekraftig foretaksstyring. I 2023 har vi derfor anskaffet et system for bærekraftsrapportering og -styring. Her vil vi både kunne lage framskrivninger, sette mål for bærekraftsområdet og måle oppnåelsen av målene i tråd med CSRD (Bærekraftsrapporteringsdirektivet). I løpet av 2024 skal systemet implementeres på en god måte, og vil være tett knyttet opp mot arbeidet med CSRD.

Bærekraftsprinsipper for nye investeringer og eierstyring
For at vi skal nå 1,5 gradersmålet og unngå store klimaendringer, så kommer vi i årene framover til å ha et stort og økende behov for ny kraft som skal bidra til økt elektrifisering. I Akershus Energi skal vi ta vår del av ansvaret for å øke kraftproduksjon. For å sikre at nye investeringer og prosjekter ivaretar hensyn til klima og natur, mennesker, og er økonomisk forsvarlig, ønsker vi å forbedre arbeidet vårt innen bærekraftig eierstyring og ansvarlig forretningsdrift. Vi skal etablere rammer som sikrer at vi alltid velger ut de mest bærekraftige prosjektene og investeringene, at vi gjennomfører tiltak for å forbedre ytterligere og at vi synliggjør hvilket «bærekraftsbidrag» alle prosjekter og investeringer bidrar med på vår triple bunnlinje (se faktaboks).

Bærekraftige innkjøp
Bærekraftige innkjøp ble i vår vesentlighetsanalyse løftet fram som et av de mest vesentlige aspektene hvor vi har mulighet til å gjøre et stort bidrag samt forbedre arbeidet vi gjør i dag. Vår innkjøpspolicy skal bidra til å sikre at vi gjennomfører innkjøp på en god og bærekraftig måte. For å tydeliggjøre fokuset på bærekraft har vi etablert tre fokusområder som skal særskilt ivaretas i innkjøpsprosessen.

Disse tre er:
- Klima, natur og miljø
- Anstendige arbeidsforhold
- Grunnleggende menneskerettigheter

I all planlegging av anskaffelser skal vi ta utgangspunkt i lavest mulig klimagassutslipp, og unngå negativ påvirkning på naturarealer. Vi skal i tillegg legge til rette for ombruk og sirkularitet i våre prosjekter. I tillegg stiller vi krav til at våre leverandører og forretningsforbindelser ivaretar grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold for sine ansatte. Dette gjøres gjennom krav til HMS, ved valg av leverandører og videre gjennom oppfølging av leverandørene som arbeider på våre anlegg. I 2023 har vi blant annet jobbet med implementering av oppdatert innkjøpspolicy.

EUs taksonomi
Er et klassifiseringssystem for bærekraftige økonomiske aktiviteter, som har som mål å øke investeringene i disse aktivitetene og bidra til å gjøre Europa til den første klimanøytrale regionen i verden innen 2050.

For at en aktivitet skal kunne klassifiseres som bærekraftig må den oppfylle følgende kriterier:

- Bidra vesentlig til minst ett av seks miljømål:
  1. Begrense klimaendringer
  2. Klimatilpasning
  3. Bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og havressurser
  4. Omstilling til en sirkulær økonomi
  5. Forebygging og bekjempelse av forurensning
  6. Beskyttelse og gjenopprettelse av biologisk mangfold og økosystemer
- Ikke være til skade for noen av de andre miljømålene
- Oppfylle minimumsvilkår for sosiale rettigheter

Risikostyring og klimarisiko
Aksjeloven pålegger styret et tilsynsansvar for selskapets risikostyring og internkontroll. Dette er beskrevet i både styrets beretning og noteverk til regnskapet i årsrapporten. Vi jobber kontinuerlig med å forbedre interne rutiner for å bedre samspillet, vilkår og betingelser mot alle parter vi forholder oss til. I 2022 gjennomførte vi derfor en klima-risikoanalyse i henhold til TCFD-rammeverket.

En klimarisikoanalyse tar for seg den finansielle risikoen ved at verden enten lykkes eller ikke lykkes med de globale klimamålsetningene. Analysen faller inn under det EU kaller double materiality (dobbel vesentlighet), hvor vi som bedrift ser både på hvordan vi påvirker verden, men også på hvordan verden påvirker oss. Når vi snakker om klimarisiko ser vi på det som kalles fysisk risko og overgangsrisiko. Den fysiske risikoen er tuftet på hvilke fysiske endringer man vil se i verden som følge av klima-endringer, og hvordan dette vil påvirke oss som bedrift. Her har man en lang tidshorisont og modellerer utfall basert på scenarioanalyser. Overgangsrisiko har dermed en kortere tidshorisont, og gjelder de risikoene som er styrt av det regulatoriske, teknologiske, markedsmessige, eller omdømmemessige.

Vi har i vår analyse benyttet vår konsekvensmatrise for å vurdere risiko og muligheter. De fem aspektene som vurderes er økonomi, marginer, ytre miljø, omdømme og compliance. I lys av disse konsekvensområdene kom vi fram til seks vesentlige risikoer og/eller muligheter som vist i tabellen under. Tabellen viser at et aspekt ikke trenger å kun være en risiko eller mulighet, men kan være begge deler.

I 2023 har vi startet arbeidet med å implementere klima-risiko i den øvrige risikostyringen av selskapet. Vurdering av mål, tiltak og KPI-er vil også etableres i forlengelsen av dette.

TCFD
Task Force on Climate-related Financial Disclosures. Et internasjonalt rammeverk for rapportering på klimarisiko.

	Vesentlige risikoer og muligheter	Risiko- og mulighetsvurdering	Tidshorisont
Fysisk risiko	Kraftig nedbør og økning i årsnedbør	●●	2023–2100
	Skred, herunder jord-, flom-, kvikkleire- og sørpeskred	●	2023–2100
	Flom	●	2023–2100
Overgangsrisiko	Høyere avgifter på fossile råvarer og utslipp	●●	2023–2030
	Lange konsesjonsprosesser og strengere konsesjonskrav for å ivareta natur og miljø	●	2023–2030
	Begrenset tilgang til mineraler	●	2023–2030

Vesentlig risiko | Moderat risiko | Nøytralt | Moderat mulighet | Vesentlig mulighet

Styrets beretning 2023

→ Hovedpunkter 2023 og utsikter fremover s. 39

→ Konsernstruktur s. 40

→ Resultat, investeringer, finansiering og likviditet s. 41

→ Finansiell risiko s. 42

→ Rating og verdivurdering s. 43

→ Bærekraft s. 43

→ Arbeidsmiljø og likestilling s. 45

→ Disponering av årets resultat s. 46

→ Vannkraft s. 46

→ Fjernvarme s. 46

→ Vindkraft s. 47

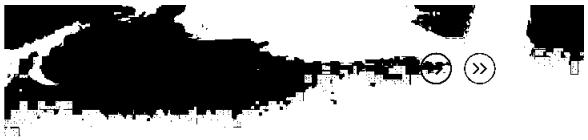
→ Solkraft s. 47

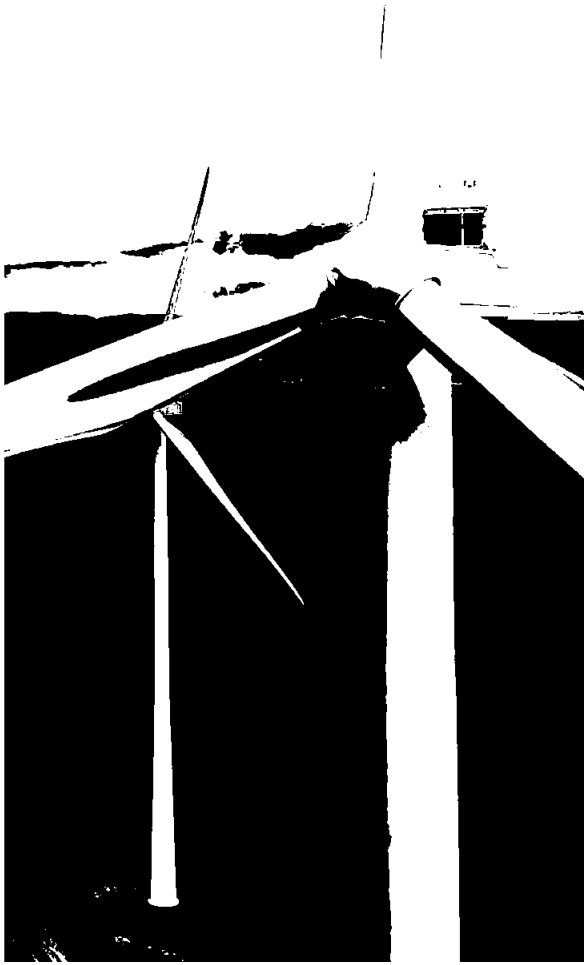
→ Grønn infrastruktur s. 48

→ Energihandel s. 48

→ Ansvarsforsikring s. 48

→ Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse s. 48





Akershus Energi AS er morselskap i Akershus Energi-konsernet. Samtlige aksjer eies av Akershus fylkeskommune. Konsern-selskapenes virksomhet er i hovedsak lokalisert i Akershus fylke, med morselskapets hovedkontor i Lillestrøm kommune.

Konsernet har som strategi å investere i ny fornybar energi samt teknologiske løsninger innenfor energisystemet i årene framover. I årsregnskapet for 2023 er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

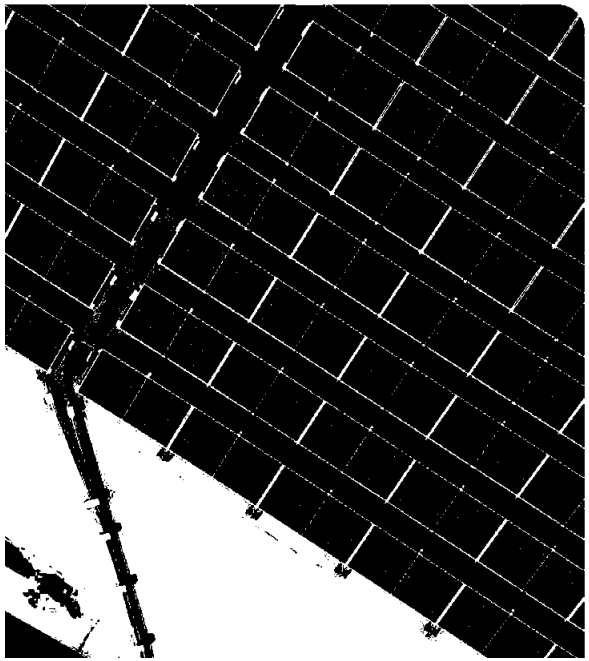
Hovedpunkter 2023 og utsikter framover

Konsernet fortsetter å styrke fokuset på HMS-arbeidet sammen med bransjens HMS-løfte, og fokuserer både på det sikkerhetsmessige HMS-arbeidet og det psykososiale arbeidsmiljøet. En redegjørelse i henhold til kravene i åpenhetsloven ble publisert før sommeren, og arbeidet med å klargjøre for kommende CSRD (EUs bærekraft-direktiv) krav er startet. Ekstremværet Hans, som medførte sommerflom, har medført at risikovurderinger rundt ekstremvær og vannføring må oppdateres. Konsernet har allerede gjennomført en klimarisikoanalyse i henhold til TCFD-rammeverket (Task force on Climate related Financial Disclosure), og har startet arbeidet med å innarbeide dette i det operative risikoarbeidet.

Resultatet for 2023 er preget av høy produksjon kombinert med stor variasjon i kraftprisene samt effekt av skatteskjerpelser innført i 2022 for vannkraft og innføringen av grunnrenteskatt på vindkraft fra 2024. Kraftprisene i 2023 varierte mye, og gir en god indikasjon på hvilke svingninger vi kan forvente i framtiden med økende grad av fornybar kraft i produksjonsmiksen. 2023 startet med en relativt mild og vindfull vinter, som dempet gassprisene i Europa, etterfulgt av en svært våt sommer, spesielt på Østlandet. Uværet «Hans» medførte den største flommen i Glomma siden 1995, og kraftprisen ble for september rekordlave 1 EUR/MWh i NO1. Allerede i november var den tilbake på nesten 90 EUR/MWh. Totalt for året endte kraftprisen i NO1 på 67 EUR/MWh, nesten en tredjedel av fjorårets pris, men likevel godt over historiske prisnivåer før 2021. En ny mild og vindfull vinter i Europa har ført til at gassprisene har halvert seg fra høsten 2023, og markedsprisene for 2024 indikerer nå et prisnivå på 50 EUR/MWh. Her vil værsituasjonen i Norden og Europa spille en vesentlig rolle for hvordan prisene i 2024 faktisk vil utvikle seg.

Konsernet lanserte i oktober ny langsiktig strategi fram mot 2035 med betydelige vekstmål og et ambisiøst mål for å ivareta natur og miljø. Vekstmålet inkluderer bidrag til realisering av 3 TWh ny fornybar produksjon, gjennom både oppgradering av eksisterende vannkraft og vekst i fjernvarmenettene, men spesielt innenfor landbasert vind og sol på tak og bakke. Samtidig satser konsernet på lokale energi- og fleksibilitetsløsninger for å bidra til økt næringsutvikling og etablering av grønn industri på Østlandet, der både Elvia og Statnett melder at kraftnettet er helt sprengt fram til 2035. Konsernet har også satt seg som mål å bli klima- og naturpositive, som innebærer at selskapet ikke bare skal hensynta naturen ved utbygging av ny kraftproduksjon, men aktivt bidra til at naturen går i pluss og redusere klimaskadelige utslipp. →

11.07.2025 kl 17:23 Brønnøysundregistrene Side 67 av 134



Regjeringen har satt ambisiøse klimamål for Norge, og konsernet har stor respekt for det samfunnsoppdraget vi er satt til å løse. Samtidig har politikken gått i en retning der det er innført økt skattetrykk både for vannkraft og vindkraft. Dette reduserer både investeringsevnen til fornybarselskapene og lønnsomheten i nye prosjekter som er nødvendige for å løse klimamålene. Konsernet peker på at et bredt energipolitisk forlik er nødvendig for å sikre forutsigbare rammebetingelser for bransjen og en langsiktig politikk som gjør at vi kan nå klimamålene og sikre nok kraft for framtidens behov.

Konsernet har i 2023 deltatt i et forskningsprosjekt sammen med Hafslund Eco og Sintef der sensorteknologi og surrogatfisk er tatt i bruk for å finne mer ut om hvilke påkjenninger fisk utsettes for i møte med vannkraftverk i elvene. Resultatene vil komme på nyåret og vil kunne påvirke hvordan man planlegger og gjennomfører effektive tiltak for fiskevennlige passasjer.

Odal Vindkraftverk har gjennom 2023 konstatert kvalitetsutfordringer med flere turbinblad og lager, som har resultert i produksjonsutfordringer på grunn av turbiner som har blitt stoppet. Skadene er en garantisak som selskapet følger opp mot leverandøren. Reparasjonsarbeidet vil pågå utover i 2024 ettersom reparasjonene er avhengig av vær, temperatur og tilgang på kran.

I desember kjøpte konsernet 40 prosent av aksjene i Nordic Booster, et lokalt selskap som bygger portable batteriløsninger med styringssystemer. Selskapene skal sammen utvikle batteri- og energiløsninger med styringssystemer, som skal bidra til lokale energiløsninger som spiller sammen med forbruk og nettkapasitet.

Konsernets første deleide solkraftverk startet produksjon i fjerde kvartal, selv om utfordrende grunnforhold har medført at kraftverket ikke ferdigstilles før i løpet av sommeren 2024.

Ytterligere kapital er tilført i utviklingsselskapet Solgrid, for å bidra til økt takt i utviklingen av ytterligere solkraftverk i Norge og Sverige, og selskapet har flere større prosjekter til konsesjonsbehandling og under utvikling.

Konsernstruktur
Vannkraftvirksomheten drives gjennom de heleide datterselskapene Akershus Energi Vannkraft AS, Glomma Kraftproduksjon AS, Halden Kraftproduksjon AS, Skien Kraftproduksjon AS, Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS og Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS.

Konsernet satser regionalt på fjernvarme gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme AS. Fjernvarmevirksomheten har varmesentraler i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Sørumsand og Skedsmokorset.

Satsing på vindkraft drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS, som eier 33,4 prosent av Odal Vind AS.

Konsernets investeringer i solkraft ligger under det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS. Selskapet har eierandeler i bakkemontert solkraft samt solenergi på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Solgrid Furuseth AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur, satser konsernet på grønn infrastruktur. Selskapet har eierandeler i Svalun AS og Nordisk Energikontroll AS, og har etablert Energihuset Lillestrøm AS. Akershus Energi Infrastruktur har også investert i Viken Hydrogen AS, som følger muligheter innen grønn hydrogen. Eierandelen etter kjøp av aksjer i batteristyringsselskapet Nordic Booster ligger også her.

Konsernet har ingen vesentlige forsknings- og utviklingsprosjekter. →

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet
Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet for 2023 et rettvisende bilde av konsernets og Akershus Energi AS' eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat. Det har ikke inntruffet ytterligere forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for å vurdere foretakets stilling og resultat.

Konsern
Konsernregnskapet for Akershus Energi for 2023 er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS), med sammenlignbare resultattall for 2022 og balansetall for 2021 og 2022.

I forbindelse med utarbeidelsen av årsregnskap for 2023 og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper, har konsernet utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som grunnlag for regnskapsposter. Prinsippanvendelse og beregningsmetoder er de samme som ble benyttet i forrige årsregnskap (2022).

Konsernets årsresultat etter skatt for 2023 var 241 millioner kroner, en reduksjon på 3 millioner kroner sammenlignet med 2022. Resultatet for 2023 er preget av høyere produksjon og vesentlig lavere kraftpris enn foregående år, samtidig som økt skattetrykk har redusert årsresultatet betydelig.

Konsernets samlede driftsinntekter for 2023 var 2 327 millioner kroner, som er 1 446 millioner kroner lavere enn i 2022, primært som følge av lavere oppnådde kraftpriser. EBITDA for 2023 på 1 471 millioner kroner er 1 131 millioner kroner lavere enn forrige år.

Dekningsbidraget er redusert med 1 126 millioner kroner mot forrige år. Dette skyldes lavere oppnådde kraftpriser, selv om produksjonsvolumet er økt med 18 prosent.

Lønns- og personalkostnader i 2023 ble 119 millioner kroner, 15 millioner kroner høyere enn 2022. Dette skyldes i hovedsak flere ansatte enn året før samt effekt av årets lønnsoppgjør.

Andre driftskostnader i 2023 ble 357 millioner kroner, 8 millioner kroner lavere enn 2022. Høyprisavgiften er redusert med 31 millioner kroner samtidig som økte driftsprosjekter, digitalisering, økt fokus på cybersikkerhet og inflasjon har økt andre kostnader.

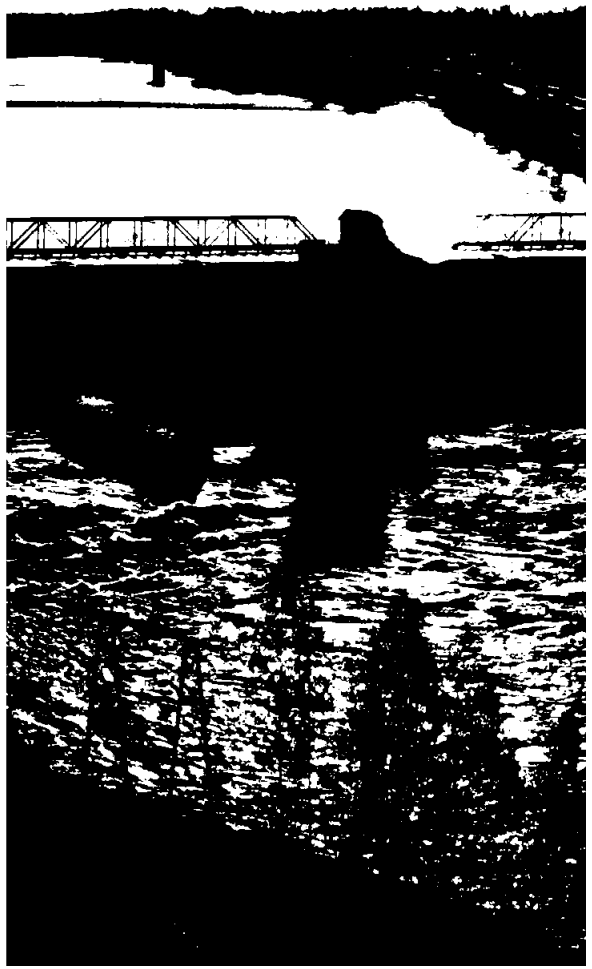
Regnskapsmessige avskrivninger for 2023 er 2 millioner kroner lavere enn 2022.

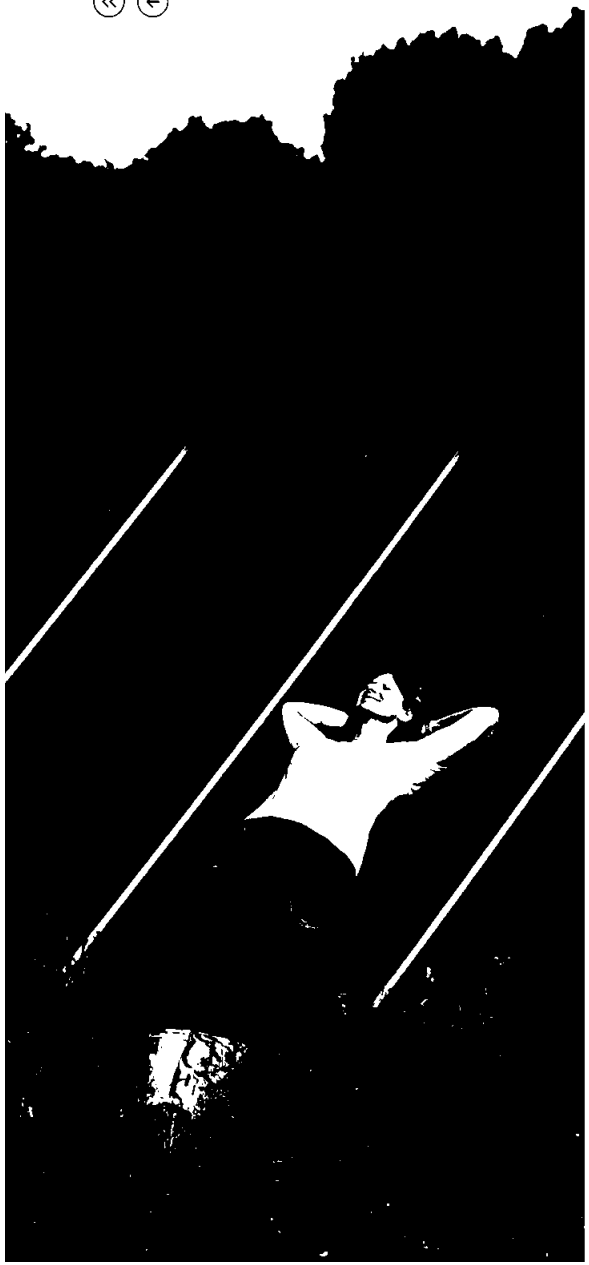
Andel resultat tilknyttede selskap i 2023 var minus 31 millioner kroner, 120 millioner kroner lavere enn forrige år. Dette skyldes i hovedsak resultatreduksjon fra Odal Vind AS med 82 millioner kroner, som følge av lavere kraftpriser og produksjonsutfordringer som følge av skader på turbinblad samt at NGK Utbygging AS har gitt et negativt resultat på 13 millioner kroner.

Gevinst/tap på salg av tilknyttede selskap var null i 2023 mot gevinst på 114 millioner kroner i 2022. Dette skyldes gevinster som følge av salg av OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk Co-Invest AS i fjor.

Netto finans i 2023 er på minus 84 millioner kroner, mot minus 79 millioner kroner i 2022. Økte finanskostnader forklares i hovedsak med økt negativ verdiendring på aksjer i Otovo AS på 51 millioner kroner, samtidig som renteinntekter er økt med 50 millioner kroner.

Skattekostnaden i 2023 er beregnet til 970 millioner kroner, en reduksjon på 1 364 millioner kroner i forhold til 2022. Av skattekostnaden kan 662 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt, og de resterende 308 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt. Endringen i skattekostnaden forklares i hovedsak ved reduksjon i alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt, som følge av lavere kraftinntekter. Høyprisavgiften kommer i tillegg, men er klassifisert under andre driftskostnader. →





Konsernets kontantstrøm fra drift i 2023 var 997 millioner kroner, en reduksjon på 1 797 millioner kroner i forhold til 2022. Endringen forklares i hovedsak med lavere oppnådde kraftpriser.

Konsernets netto kontantstrøm i 2023 var på minus 705 millioner kroner. Konsernets kontantstrøm fra drift, sammen med uttak fra fond, har blitt benyttet til å betale skatter, utbytte, investeringer i driftsmidler og aksjer og nedbetale gjeld. Konsernets likvide situasjon pr. 31.12.2023 er tilfredsstillende.

Konsernets totalkapital er pr. 31.12.2023 på 7 743 millioner kroner, 2 110 millioner kroner lavere enn pr. 31.12.2022. Endringen forklares med lavere finansielle plasseringer og bankinnskudd etter betaling av skatter og gjeld.

Konsernets egenkapital pr. 31.12.2023 på 3 210 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 41,5 prosent, som er 13,5 prosentpoeng høyere enn pr. 31.12.2022. Økningen skyldes i hovedsak at egenkapitalen har økt som følge av redusert negativ sikringsreserve samt redusert totalkapital.

Konsernets rentebærende gjeld er pr. 31.12.2023 på 1 547 millioner kroner, en nedgang på 509 millioner kroner fra året før. Netto gjeld pr. 31.12.2023 er på minus 145 millioner kroner, en reduksjon på 1 361 millioner kroner i forhold til forrige år. Tilgjengelig likviditet har i 2023 blitt redusert med 1 869 millioner kroner til 2 593 millioner kroner. Konsernet har en solid finansiell stilling pr. 31.12.2023, og god evne til å realisere nye investeringer i fornybar energi.

Akershus Energi AS

Regnskapet for morselskapet avlegges etter forenklet IFRS. Årets resultat etter skatt er 55 millioner kroner, mot 61 millioner kroner i 2022. Lønnskostnader er økt med 12 millioner kroner, som følge av flere ansatte og effekt av lønnsoppgjør. Driftskostnader er omtrent på nivå med fjoråret. Netto finans er økt med 13 millioner kroner som følge av økte renteinntekter.

Akershus Energi AS har en netto kontantstrøm i 2023 på minus 645 millioner kroner, 1 978 millioner kroner lavere enn i 2022. Dette skyldes i hovedsak endring på konsernkonto mot døtre samt innløsning av fondsplasseringer.

Selskapets totalkapital var pr. 31.12.2023 på 4 952 millioner kroner, en reduksjon på 1 756 millioner kroner fra 31.12.2023, som forklares i hovedsak ved endring i opplån konsernkonto.

Selskapet har pr. 31.12.2023 en soliditet på 23,6 prosent mot 20,3 prosent pr. 31.12.2023. Dette skyldes i det vesentlige reduksjon i totalkapital gjennom endring i konsernkonto.

Finansiell risiko

Med økende grad av fornybar kraftproduksjon i energimiksen, kan det legges til grunn at framtidens energipriser sannsynligvis vil fortsette å variere kraftig. Energikrisen i Europa utløst av krigen i Ukraina er redusert, og gassprisene har kommet vesentlig ned. Samtidig spiller værsituasjonen en vesentlig rolle i kraftprisens utvikling, og rapporter som viser at Norge vil kunne komme i en situasjon med kraftunderskudd i løpet av få år gjør at det fortsatt er knyttet stor usikkerhet til framtidige kraftpriser. Usikkerhet om rammebetingelser holdes stabile, skaper også finansiell risiko.

Konsernets resultatutvikling er tett koblet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet, som nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Basert på konsernets analyse av forventet markedsutvikling og behov for forutsigbarhet, gjennomføres transaksjoner for å sikre kontantstrøm og øke avkastningen på konsernets investeringer. Dette styres gjennom vedtatt risiko- og finansstrategi, og definerte rammer fra styret for prissikring, rentesikring, valutasikring samt rammer for plassering av kapital.

Konsernet har etablert interne systemer og rutiner som sikrer en forsvarlig håndtering av selskapenes disposisjoner innen krafthandels- og finansområdet. →

11.07.2025 kl 17:23 Brønnøysundregistrene Side 69 av 134

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 70 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Risk Manager-funksjonen i konsernet har som oppgave å foreta en uavhengig rapportering av konsernets risiko til styret og revisjonsutvalget. Det er videre etablert en gruppe som har regelmessige vurderinger av risikoen i konsernet og effekten av ulike aksjoner i forretningsområdene innenfor handelsvirksomhet og investeringsaktiviteter. Gruppen ledes av konsernsjef. For en nærmere beskrivelse av konsernets risiko henvises til note 3 til konsernregnskapet.

Det er et organisatorisk skille mellom front-office og back-office/Risk Manager-funksjonen. Det rapporteres løpende gjennom året til ledelsen og styret.

Konsernet har en definert risikostrategi som skal bidra til å sikre omsetning av egen kraftproduksjon innenfor en valgt risikoprofil. Strategien ble oppdatert og vedtatt i 2023, og danner utgangspunkt for operative retningslinjer for kjøp og salg av kraft og valuta i det fysiske og finansielle engrosmarkedet. Produksjonsporteføljen forvaltes etter definerte rammer hvor det er fokus på styring av pris-, valuta- og volumrisiko samt risiko knyttet til grunnrentebeskatningen. Morselskapet har en definert risikostrategi for håndteringen av renter, som danner operative retningslinjer for forvaltning av konsernets låneportefølje innenfor en definert overordnet risikoramme. Gjennom de definerte rammene styres den markedsrisiko, kredittrisiko, valutarisiko og likviditetsrisiko som konsernet kan ta innenfor en moderat risikoprofil.

Morselskapet forvalter også konsernets portefølje av investeringer i aksjer, eiendom og grønn infrastruktur. Porteføljen forvaltes gjennom definerte rammer for risiko, og styres og rapporteres ut fra konsernets risikoeksponering. Styret mener at man gjennom etablerte rammer og kontrollrutiner danner grunnlaget for å skape gode resultater fra underliggende virksomhet framover.

Rating og verdivurdering

Det har nylig blitt gjennomført en ekstern verdivurdering av konsernet. Arbeidet har lagt til grunn ulike verdivurderingsmetoder og scenarioanalyser, og et midtpunkt av disse analysene indikerer en verdi på 13,2 milliarder kroner for 100 prosent av egenkapitalen i Akershus Energi pr. 31.12.2023. Dette gir en verdireduksjon på 0,1 milliarder kroner i forhold til verdivurderingen fra året før. I sum skyldes reduksjonen i hovedsak verdinedgang på eierposten i Otovo. Pareto Securities har gjennomført vurderingen.

Ratingselskapet Scope foretok i desember 2023 en kredittrating av konsernet og opprettholdt rating på A-. Scope opprettholder også utsikten på ratingen på Stable. Det er konsernets målsetting å holde ratingen stabil i årene framover, også i en fase med investeringer i eksisterende og nye områder.

Bærekraft

Styret oppdateres jevnlig gjennom året om progresjonen for bærekraftarbeidet i selskapet og vektlegger bærekraftprinsipper i sin oppfølging. Selskapet jobber med alle de tre delene av bærekraftaspektet, som er beskrevet mer inngående under. Ytterligere informasjon finnes også i konsernets bærekraftrapport, som er en del av årsrapporten.

Klima, natur og miljø (Environmental)

Konsernet skal produsere fornybar energi på en bærekraftig måte, og gi et positivt bidrag i arbeidet med å redusere klimautslipp både gjennom økt fornybarproduksjon og gjennom å redusere eget klimafotavtrykk, samtidig som naturen ivaretas. I 2023 ble det produsert 2 692 GWh fra vannkraftvirksomheten, mens salgsvolum fra fjernvarme/- kjøling var 263 GWh. Ved kraftstasjonene blir betydelige mengder avfall samlet inn fra vassdragene, og vi legger til rette for friluftsliv og sportsfiske samt fiskevandring og fisketelling. I fjernvarmevirksomheten benyttes flere fornybare energiressurser, som flis/pellets, varmepumpe, bioolje og solvarme. I tillegg produseres fornybar energi gjennom vind og sol i våre deleide selskaper.

Den mest bærekraftige energien er den som allerede er bygget ut. Flere av vannkraftverkene i konsernet nærmer seg 50 års drift, og har behov for rehabilitering av turbiner og generatorer. På grunn av behov for konsesjonsbehandling av slike prosjekter, vil det ta tid å gjennomføre disse, men flere av prosjektene vil kunne gi økt energiproduksjon gjennom oppgraderingene. Energieffektivisering av konsernets anlegg er også identifisert som et mulig tiltak som kan redusere energibehovet og frigjøre energi til markedet.

Solenergi på tak og fasade har liten negativ påvirkning på naturen. Ved valg av lokasjon for solkraftverk, vil konsernet fokusere på områder der kraftverket ikke forringer urørt natur, og lete etter muligheter for kombinasjonsbruk av tomtearealet. I begge tilfeller settes det av midler og legges en plan for avhending enten gjennom konsesjonsprosess for større parker eller i kontrakt med byggeier ved etablering på tak/fasade.

Samfunn og sosiale forhold (Social)

Helse, miljø og sikkerhet (HMS) har høyeste prioritet i selskapet. HMS-leder skal bidra til at internkontrollsystemet blir fulgt opp og til et kontinuerlig forbedringsarbeid når det gjelder helse, miljø og sikkerhet. Akershus Energi har i sin strategi forankret høyt fokus på HMS, hvor målet er null skader og et godt arbeidsmiljø. For å holde kontinuerlig fokus på HMS og arbeidsmiljø er det lagt opp til at HMS skal være første punkt på alle møter i konsernet samt at alle ledere måles på antall Safety Walks og Positiv Jobbdialoger månedlig.

Innen utgangen av juni 2023 var det krav om gjennomføring av aktsomhetsvurderinger i henhold til Åpenhetsloven, som skal sikre at selskapet ivaretar grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i sin leverandørkjede. En redegjørelse etter gjennomførte aktsomhetsvurderinger ble publisert på www.akershusenergi.no innen fristen 30.06.2023. Det ble ikke identifisert forhøyet risiko i våre leverandørkjeder, som krevde handling i form av stans, forebygging eller overvåking. Fram mot neste redegjørelse i juni 2024, vil konsernet videreutvikle interne prosesser, vurderinger og oppfølging av aktsomhetsvurderinger. →

Økonomi og styring (Governance)
Med utgangspunkt i FNs ti Global Compact-prinsipper på områdene menneskerettigheter, arbeidslivsstandarder, miljø og antikorrupsjon, skal Akershus Energi tilfredsstille de forventninger som eiere og investorer stiller til bærekraftige investeringer (ESG- Environmental, Social and Governance).

Akershus Energi AS har nedfelt i sine rutiner at konsernet skal opptre i samsvar med god forretningsskikk i gjennomføring av anskaffelser. Med god forretningsskikk mener vi blant annet at:
- Vi skal opptre i samsvar med gjeldende lover og regler.
- Vi skal likebehandle tilbydere samt behandle de på en respektfull måte.

Akershus Energi har som hovedregel at det skal være konkurranse om anskaffelser så langt det er mulig, og har standardiserte krav til dokumentasjon og innsyn samt sanksjoner dersom det avdekkes brudd. I 2023 er innkjøpspolicyen oppdatert, og det er etablert fire fokusområder som særskilt skal ivaretas i innkjøpsprosessen.

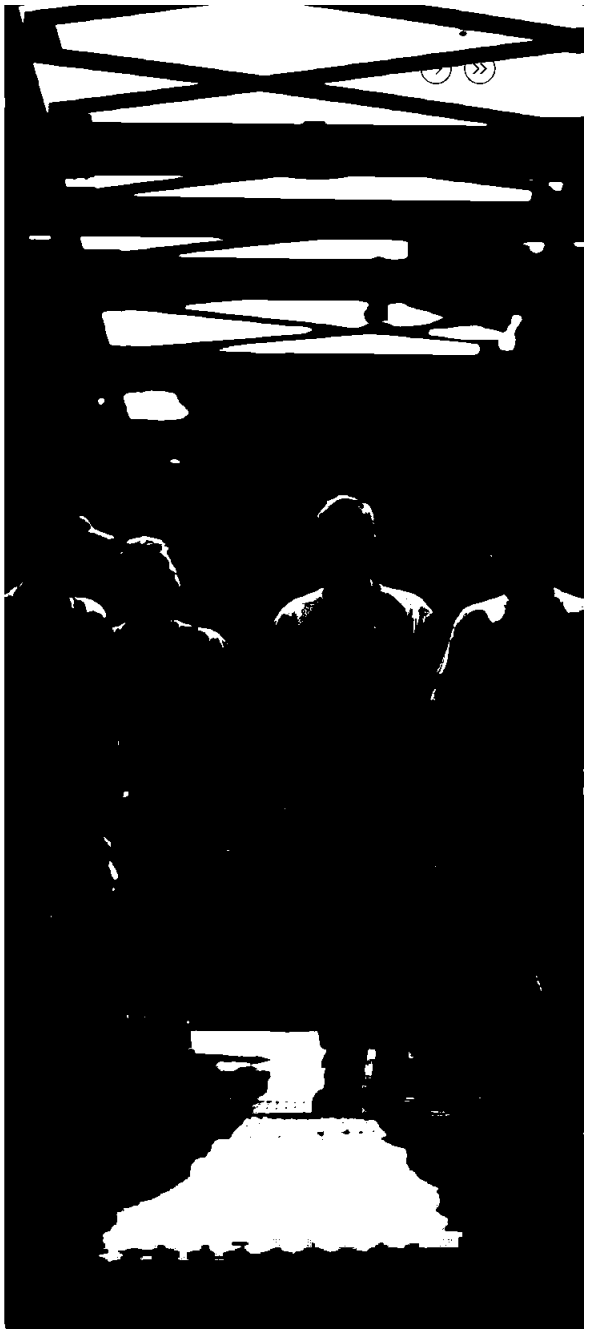
Disse er:
- Klima, natur og miljø
- Anstendige arbeidsforhold
- Grunnleggende menneskerettigheter
- IT-sikkerhet

Det ble i 2022 gjennomført en klimarisikoanalyse av Akershus Energi i henhold til TCFD rammeverket (Task Force on Climate-Related Financial Disclosures). Oppdatering av klimarisikoanalysen skal skje hvert 2. år. Det ble avdekket tre vesentlige, fysiske klimarisikoer, og tre vesentlige overgangsrisikoer for selskapet.

Fysisk risiko:
- Kraftig nedbør og økning i årsnedbør
- Skred, herunder jord- flom-, kvikkleire- og sørpeskred
- Flom

Overgangsrisiko:
- Høyere avgifter på fossile råvarer og utslipp
- Lange konsesjonsprosesser og strengere konsesjonskrav for å ivareta natur og miljø
- Begrenset tilgang til mineraler

Selskapets konsekvensmatrise ble benyttet for å vurdere risiko og muligheter, og i det videre arbeidet vil klimarisiko inngå i den øvrige risikostyringen av Akershus Energi, og det vil etableres mål, tiltak og KPIer.



11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 72 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Arbeidsmiljø og likestilling

Akershus Energi konsern	Enhet	2023	2022
Antall ansatte	stk.	90	85
Andel sykefravær av totalarbeidstid i året	prosent	5,8	5,4
Totalt sykefravær av totalarbeidstid i regnskapsåret	timer	8 836	6 950
Personskader	antall	0	3
Antall dager siden siste skade med fravær	antall	1 064	699
Antall dager siden siste skade uten fravær	antall	383	147

Sykefraværet i konsernet var i 2023 totalt 5,8 prosent, fordelt på 1,4 prosent korttid og 4,4 prosent langtid. Konsernet har i 2023 ikke hatt personskader.

Den 31.12.2023 er kvinneandelen i konsernet 31 prosent (29 prosent i 2022), for mellomledere 24 prosent (29 prosent i 2022), for konsernledelsen 57 prosent (50 prosent i 2022) og for alle ledere til sammen 33 prosent.

Konsernet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, og HR-strategien fokuserer på økt kvinneandel samt større mangfold i rekrutteringsarbeidet, både når det gjelder kjønn, alder og bakgrunn. Det er behov for flere medarbeidere og annen kompetanse for å nå konsernets strategi. Det pågår et kompetanse-utviklingsarbeid, og dette skjer ved en kombinasjon av nyrekruttering, utvikling av eksisterende medarbeidere og lederutviklingsprogram, for å nå de strategiske målene. Det er en målsetning å utvikle medarbeiderne gjennom ulike livsfaser.

Akershus Energi AS	Enhet	2023	2022
Antall ansatte	stk.	39	34
Andel sykefravær av totalarbeidstid i året	prosent	5,3	3,2
Totalt sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret	timer	3 388	2 064
Personskader	antall	0	0
Antall dager siden siste skade med fravær	antall	7693	7 328
Antall dager siden siste skade uten fravær	antall	383	4 141

Kvinneandelen i Akershus Energi AS (morselskapet) er 49 prosent ved utgangen av 2023 (19 av 39 er kvinner). Dette er en økning fra 47 prosent i 2022. Kvinne-andelen i styret er 43 prosent ved utgangen av året.

Konsernet har ingen midlertidig ansatte. To menn har deltidsstilling. Det har vært innleid vikarer fra vikarbyrå i forbindelse med sykdom og foreldrepermisjoner. Det har vært foreldrepermisjoner gjennom året der 4 kvinner i gjennomsnitt har 23 ukers permisjonstid.

Bedriftens arbeid med bevisstgjøring rundt verdier og etiske retningslinjer, støttes av ulike formelle og uformelle aktiviteter som er gjenopptatt etter pandemien, og bidrar til å sikre et inkluderende arbeidsmiljø. Målet er et godt arbeidsmiljø for alle og å forebygge og avdekke ulike former for uønsket adferd.

Oversikt over andel kvinner per stillingsgruppe og kontante ytelser i prosent av menns, vises i tabellen til venstre.

Beskrivelse av stillingsnivå/-gruppe		Andel kvinner i % pr. stillingsgruppe	Kvinners kontante ytelser, i % av menns (gj.snitt)
Total		31 %	91,8 %
Gruppe 1	Konsernledelse inkl. konsernsjef.	57 %	78 %
Gruppe 2	Mellomledere	24 %	86,0 %
Gruppe 3	Ingeniører	33 %	71,9 %
Gruppe 4	Konsulenter/administrasjon/annet	52 %	101,9 %
Gruppe 5	Drift/prod.	4 %	N/A
	2 Lærling		

Disponering av årets resultat
Årets resultat i Akershus Energi AS utgjør 54,9 millioner kroner for 2023, og styret foreslår følgende disponering av årsresultatet:

Avsettes til utbytte:	245,0 millioner kroner
Overføres fra annen egenkapital:	195,1 millioner kroner
Sum:	49,9 millioner kroner

Årets utbytte er vurdert som forsvarlig ut ifra selskapets avkastning, totalrisiko, likviditetssituasjon, framtidige investeringsplaner og betalingsforpliktelser. Grunnlaget for årets utbytte må etter styrets vurdering ses ut ifra resultatene fra konsernets underliggende virksomheter.

Vannkraft
Virksomhetsområdet produserer vannkraft fra 9 heleide og 12 deleide kraftverk. I tillegg til kraftproduksjon omfatter virksomhetsområdet også energiforvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje av vannkraft fra egne og deleide kraftverk. Inntektene fra salg av kraft er i euro, og valutaterminkontrakter benyttes innenfor definerte rammer for sikring av framtidig kontantstrøm i norske kroner.

Resultat etter skatt for 2023 ble 414 millioner kroner, en økning på 253 millioner kroner fra året før. Dette skyldes høy kraftproduksjon med relativt høy kraftpris, samtidig som høyprisavgift er redusert og finansinntekter økt. I tillegg er skattekostnad i prosent av resultat før skatt er redusert fra 94 prosent i 2022 til 70 prosent i 2023.

Driftsinntekter for 2023 ble 1 978 millioner kroner, en reduksjon på 1 402 millioner kroner i forhold til 2022. EBITDA i 2023 ble 1 448 millioner kroner, 1 098 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares ved at dekningsbidraget er redusert med 1 108 millioner kroner og skyldes i hovedsak lavere oppnådd kraftpris.

Lønns- og personalkostnader i 2023 ble 40 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn forrige år hovedsakelig som følge av lønnsoppgjøret.

Andre driftskostnader i 2023 ble 282 millioner kroner, 13 millioner kroner lavere enn forrige år. Endringen skyldes i hovedsak at høyprisavgiften er redusert med 31 millioner kroner samtidig som det har vært økt aktivitet i driftsprosjekter og digitalisering.

Investering i varige driftsmidler på 48 millioner kroner omfatter, foruten løpende aktivitet, i hovedsak investering i damrehabiliteringer i Haldenvassdraget samt investeringer i deleid virksomhet knyttet til rehabilitering av transformator og utskiftning av kabler i Harpefoss kraftverk.

Fjernvarme
Strategien for virksomhetsområdet legger hovedfokus på fjernvarme og fjernkjøling rundt de store anleggene i Lillestrøm og Lørenskog, men har også anlegg på Sørumsand, Skedsmokorset og Årnes.

Resultat etter skatt for 2023 ble 26 millioner kroner, en reduksjon på 11 millioner kroner fra året før.

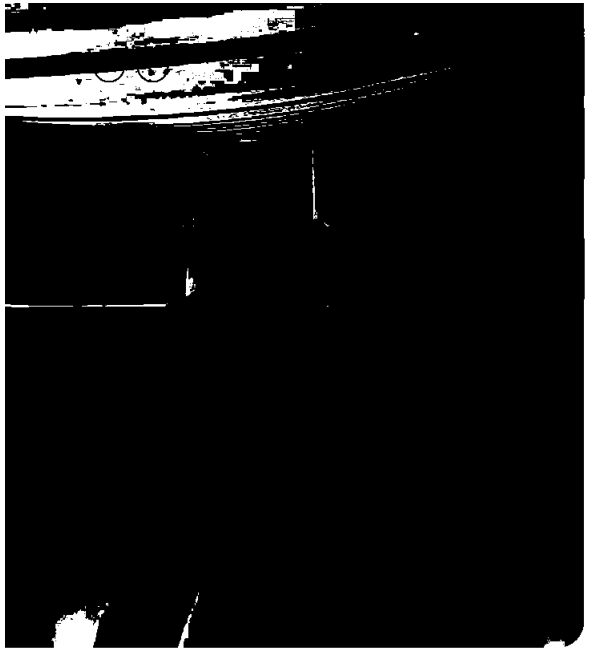
Driftsinntektene i 2023 ble på 335 millioner kroner, en reduksjon på 34 millioner kroner i forhold til 2022. Økningen forklares med lavere pris, mens volumet har vært noe høyere. Inntektene er redusert med strømkompensasjon på 35 millioner kroner for 2023 mot 100 millioner kroner i 2022.

Salgsvolumet ble 263 GWh, 36 GWh høyere enn 2022. Samtidig er varmeprisen redusert med 38 øre/kWh som følge av lavere markedspriser på kraft.

EBITDA i 2023 ble 85 millioner kroner, 15 millioner kroner lavere enn i 2022.

Dekningsbidraget er redusert med 9 millioner kroner. Reduksjonen skyldes lavere salgspris, men på høyere volum. Samtidig har brenselskostnader blitt noe redusert. →

11.07.2025 kl 17:23 Brønnøysundregistrene Side 74 av 134



Lønns- og personalkostnader i 2023 ble 14 millioner kroner, som er tilsvarende nivå som i 2022.

Andre driftskostnader i 2023 ble 62 millioner kroner, 6 millioner kroner høyere enn 2022 på grunn av høyere kostnader til vedlikehold samt kostnadsføring av prosjekt.

Regnskapsmessige avskrivninger i 2023 ble 36 millioner kroner, 4 millioner kroner lavere enn 2022.

Det er i 2023 investert til sammen 20 millioner kroner i driftsmidler knyttet til ferdigstillelse av ny grunnlast, vedlikehold og videre utbygging av infrastruktur.

Fjernvarmevirksomheten har siden oppstarten opplevd sterk vekst. Pressede marginer og fokus på effektiv drift preger nå virksomheten. Det blir viktig å styrke marginene framover gjennom investering i nye produksjonskilder, for å sikre god avkastning til eierne. Selskapet jobber med en langsiktig plan for dette.

Vindkraft
Virksomhetsområdet drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS, som eier 33,4 prosent av Odal Vindkraftverk gjennom eierandelen i Odal Vind AS.

Resultat etter skatt for 2023 ble minus 23 millioner kroner, 92 millioner kroner lavere enn 2022. Dette skyldes i hovedsak resultatandel fra tilknyttet selskap Odal Vind AS på minus 9 millioner kroner. Vindkraftverkets resultat er preget av produksjonsutfordringer som følge av skader på vinger samt en resultatført utsatt skatteeffekt på grunn av innføring av grunnrenteskatt i 2024. Vindkraftverket produserte 320 GWh i 2023.

Driftsinntekter ble 6 millioner kroner i 2023, 2 millioner kroner lavere enn i 2022. Driftsinntektene består av tjenester som leveres til drift av Odal Vindkraftverk.

Lønn- og personalkostnader i 2023 ble 5 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn i 2022.

Driftskostnadene for året endte på 5 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn 2022.

Andel tilknyttet selskap ble minus 9 millioner kroner. Dette er 92 millioner kroner lavere enn i 2022, og er resultatandel fra eierskapet i Odal Vind AS.

Netto finans endte i 2023 på minus 15 millioner kroner, 8 millioner lavere enn i 2022. Reduksjonen skyldes renter belastet på konsernkonto.

Solkraft
Virksomhetsområdet drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS. Selskapet har eierandeler i solkraft samt solenergi på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Solgrid Furuseth AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Resultat etter skatt for 2023 ble minus 118 millioner kroner, 61 millioner kroner lavere enn i 2022. Reduksjonen i 2023 skyldes i hovedsak verdiendring på aksjer i Otovo AS.

Lønns- og personalkostnader i 2023 var 0,5 millioner kroner, 1,5 millioner kroner lavere enn i 2022.

Driftskostnadene for året endte på 2 millioner kroner, som er tilsvarende 2022.

Andel resultat tilknyttet selskap ble minus 9 millioner kroner, 10 millioner kroner lavere enn i 2022. Dette skyldes i hovedsak negativt resultatbidrag fra Solgrid AS, mens Solenergi FUSen AS leverer et lite, positivt resultat.

Netto finans endte i 2023 på minus 109 millioner, 53 millioner lavere enn i 2022. Det vesentligste knytter seg til verdiendringer på aksjer i Otovo AS, som er negativt med 106 millioner kroner i 2023 mot negativt med 56 millioner kroner i 2022. →

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Grønn infrastruktur
Virksomhetsområdet er samlet i det heleide datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur AS.

I virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS, som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert, og skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi i Lillestrøm. Virksomhetsområdet har også eierandeler i Viken Hydrogen AS. I 2023 ble det kjøpt aksjer i batteristyringsselskapet Nordic Booster AS.

Virksomhetsområdet Grønn infrastruktur har i 2023 levert resultat etter skatt på 1 million kroner, mot 114 millioner kroner i 2022. Dette skyldes i det vesentlige endring i gevinst ved salg av aksjer i OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk CO-Invest AS på 114 millioner kroner i 2022.

Netto finans er økt med 3 millioner kroner mot fjoråret. Endringen skyldes høyere utbytte.

Energihandel
Virksomhetsområdet sørger for konsernets analyser av kraftmarkedet og relevante makroøkonomiske forhold samt utfører kraftsikring, valutasikring og trading innenfor vedtatte rammer. Hensikten er å bidra til riktig estimering av produksjon samt optimere og sikre forutsigbare inntekter for selskapene det leveres tjenester til. Miljøet kan også levere kraftforvaltning til kunder utenfor konsernets struktur, eller tilby langsiktige kraftavtaler til industrielle kunder. Her ligger i tillegg en eierandel i Becour AS, som jobber for å forenkle og digitalisere omsetning av fornybar energi.

Driftsinntekter består av tjenester levert til øvrige selskaper i konsernet samt tilknyttede selskaper og andre forretningsmessige aktiviteter. For 2023 utgjør driftsinntekter 12 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn i 2022.

Lønns- og personalkostnader i 2023 ble 7 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn året før.

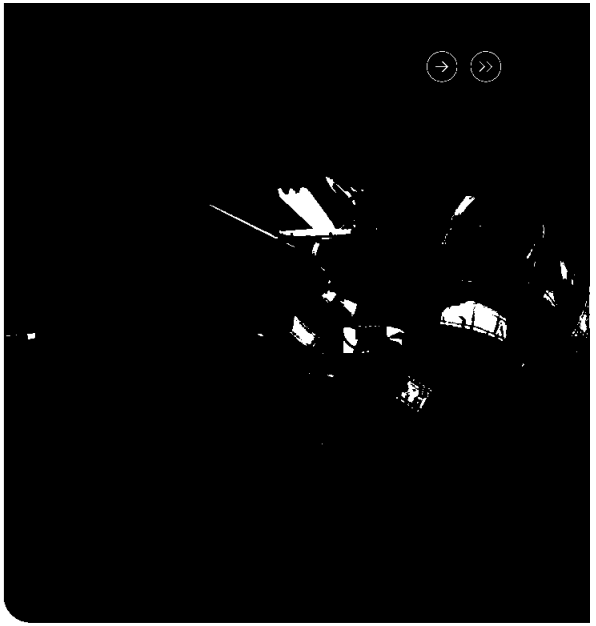
Andre driftskostnader i 2023 ble 6 millioner kroner, omtrent på samme nivå som i 2022.

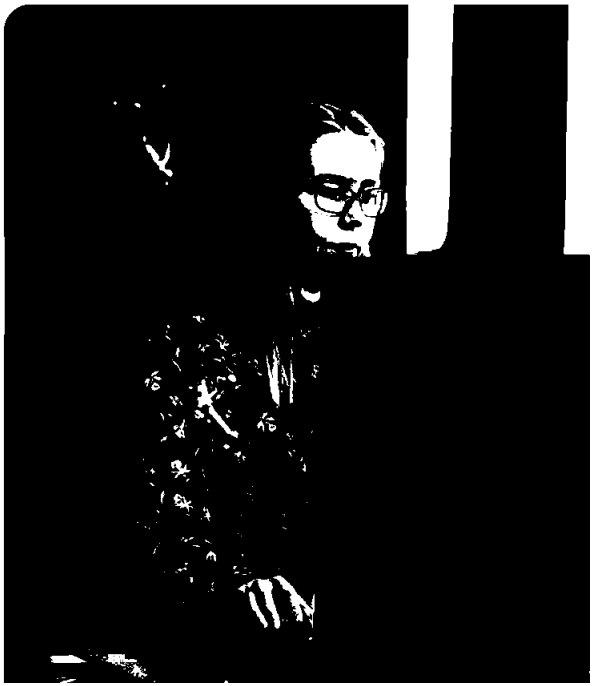
Resultat etter skatt i 2023 ble minus 1 millioner kroner, samme nivå som i 2022.

Ansvarsforsikringer
Konsernet har tegnet styreansvarsforsikring som dekker ansvarsbetingede handlinger eller unnlatelse forårsaket av styremedlem, daglig leder eller ledelsen som medfører økonomisk tap for skadelidte. Forsikringen gjelder også for personer som, på konsernets spesifikke anmodning, har vært eller er medlem av styret i et selskap utenfor konsernet.

Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse
Konsernet har etablert en egen beskrivelse av retningslinjer for eierstyring og selskapsledelse. Prinsippene er i all hovedsak basert på anbefaling fra Oslo Børs' utvalg og anbefaling og føringer fra regnskapsloven. Det er styrets vurdering at konsernets prinsipper og retningslinjer for styring av virksomheten er overholdt i 2023. Styret gjennomførte 7 møter i løpet av 2023, og revisjonsutvalget hadde 5 møter. Det er gjennomført 4 eiermøter i 2023, hvor styreleder, på vegne av styret, konsernsjef og representanter fra eier deltar.

Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse er tilgjengelig på konsernets hjemmesider: www.akershusenergi.no.





Lillestrøm, 25. april 2024

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Magnus Alexander Kjensdal Sande (sign)
Styremedlem

Maren Kylllingstad (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef

11.07.2025 kl 17:23 Brønnøysundregistrene Side 76 av 134

2023
Årsregnskap
Akershus Energi konsern

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 78 av 134

Resultatregnskap konsern

1. januar - 31. desember

Beløp i millioner kroner	Noter	2023	2022
Salgsinntekter	5	2 265	3 663
Andre driftsinntekter	5	61	110
Sum driftsinntekter		**2 326**	**3 773**
Energi- og overføringskostnader	5	380	699
Lønn og personalkostnader	5, 19, 21	119	104
Av- og nedskrivninger	5, 6, 7, 8, 9	137	138
Annen driftskostnader	5, 22	357	365
Sum driftskostnader		**992**	**1 307**
Driftsresultat		**1 335**	**2 466**
Andel resultat i tilknyttede selskaper	**5, 10, 29**	**-31**	**88**
Gevinst/tap på salg av tilknyttede selskaper		0,0	114
Finansinntekter	23	97	51
Finanskostnader	23	181	130
Netto finansposter		**-84**	**-79**
Resultat før skattekostnad		**1 220**	**2 589**
Skattekostnad	18	970	2 333
Årsresultat		**250**	**256**
Tilordnet:			
Aksjonærer		241	244
Minoritetsinteresser		9	12
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	**25**	**1 208,2**	**1 218,9**
Totalresultat			
Årsresultat		250	256
Estimatavvik pensjon, før skatt	19	-1	-32
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		0	8
Omregningsdifferanser		39	26
Endring sikringsreserve	11	504	314
Skattekostnad sikringsreserve		-111	-69
Totalresultat		**681**	**502**
Tilordnet:			
Aksjonærer		673	490
Minoritetsinteresser		9	12

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 79 av 134

Balanse konsern

31. desember

Beløp i millioner kroner	Noter	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immatrielle eiendeler	7, 8	211	212
Varige driftsmidler	5, 6, 8	3 096	3 131
Andel deleide verk	9	1 564	1 564
Investering i tilknyttede selskap	10	725	714
Derivater og finansielle anleggsmidler	11, 12, 19	188	296
Sum anleggsmidler		**5 785**	**5 917**
Omløpsmidler			
Varebeholdning	14	9	25
Kundefordringer og andre fordringer	13	236	334
Derivater og finansielle eiendeler	11, 12	493	1 652
Bankinnskudd	15	1 221	1 926
Sum omløpsmidler		**1 958**	**3 936**
Sum eiendeler		**7 743**	**9 853**
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital		465	465
Annen egenkapital		2 484	2 012
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		**2 948**	**2 476**
Minoritetsinteresser		262	265
Sum egenkapital		**3 210**	**2 741**
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	18	1 478	1 329
Andre avsetninger for forpliktelser	20	218	255
Lån	17	1 435	1 543
Sum langsiktig gjeld		**3 132**	**3 126**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	16	470	1 383
Betalbar skattegjeld	18	931	2 122
Derivater	11, 12	0	480
Sum kortsiktig gjeld		**1401**	**3 985**
Sum gjeld		**4 533**	**7 112**
Sum egenkapital og gjeld		**7 743**	**9 853**

Lillestrøm, 25. april 2024

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Magnus Alexander Kjensdal Sande (sign)
Styremedlem

Maren Kylllingstad (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 80 av 134

Kontantstrømoppstilling

		1. januar - 31. desember	
Beløp i millioner kroner	**Noter**	**2023**	**2022**
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter			
Kontantstrøm fra drift		997	2 794
Betalte renter		-61	-57
Betalte skatter		-2 122	-700
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		**-1 185**	**2 037**
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Investering i varige driftsmidler	5, 6	-101	-157
Salg av varige driftsmidler og TS-andeler	6, 10	-	310
Investering i tilknyttede selskap og andre aksjer	10	-78	-82
Plasseringer		1 214	-280
Mottatte renter		91	13
Mottatte utbytter fra tilknyttede selskap og andre aksjer		74	3
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		**1 200**	**-193**
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny gjeld	17	-	300
Nedbetaling av gjeld	17	-508	-509
Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer	27	-200	-300
Kontantinnskudd fra ikke kontrollerende interesser		-12	-10
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		**-720**	**-519**
Periodens netto kontantstrøm		**-705**	**1 325**
Kontanter og bankinnskudd 1. januar	15	1 925	600
Kontanter og bankinnskudd 31. desember	15	1 221	1 925
Endring i kontanter og bankinnskudd		**-705**	**1 325**
Kontantstrøm fra drift:			
Resultat før skatt		1 220	2 589
Av- og nedskrivninger		136	138
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt		78	-149
Netto finansposter		-27	17
Endring arbeidskapital:			
Endring varelager og fordringer		107	-113
Endring gjeld	16	-516	312
Kontantstrøm fra drift		**997**	**2 794**

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 81 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Endring i konsernets egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksje-kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings-reserve	Omregnings-differanser	Egenkap. selskapets aksjonær	Minoritets-interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.21	**200**	**265**	**2 385**	**-544**	**-23**	**2 284**	**263**	**2 547**
Årets resultat	-	-	244	-	-	244	12	256
Utvidet resultat	-	-	-24	245	26	247	-	247
Utbetalt utbytte	-	-	-300	-	-	-300	-10	-310
Egenkapitalkorreksjon	-	-	3	-	-	3	-	3
Egenkapital 31.12.22	**200**	**265**	**2 308**	**-299**	**3**	**2 476**	**265**	**2 741**
Årets resultat	-	-	241	-	-	241	9	250
Utvidet resultat	-	-	-2	394	39	431	-	431
Utbetalt utbytte	-	-	-200	-	-	-200	-12	-212
Egenkapitalkorreksjon	-	-	-1	-	-	1	-	-1
Egenkapital 31.12.23	**200**	**265**	**2 347**	**95**	**42**	**2 948**	**262**	**3 210**

Morselskapets aksjekapital på kr 199 846 000 er fordelt på 199 846 aksjer, hver pålydende kr 1 000.
Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akershus fylkeskommune.
Sikringsreserve er poster som vil reverseres over utvidet resultat.

*Se note 10 tilknyttede selskap.

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 82 av 134

Noteoversikt konsern

s. 56 Note 01 Generell informasjon

s. 56 Note 02 Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

s. 62 Note 03 Finansiell risikostyring

s. 66 Note 04 Viktige skjønnsmessige vurderinger og anvendelse av regnskapsprinsipper

s. 66 Note 05 Segmentinformasjon

s. 69 Note 06 Varige driftsmidler

s. 70 Note 07 Immatrielle eiendeler

s. 70 Note 08 Testing for verdifall

s. 71 Note 09 Andeler deleide verk

s. 72 Note 10 Investering i tilknyttede selskap

s. 73 Note 11 Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori

s. 75 Note 12 Derivater

s. 76 Note 13 Kundefordringer og andre fordringer

s. 76 Note 14 Varebeholdning

s. 76 Note 15 Bankinnskudd

s. 76 Note 16 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

s. 77 Note 17 Lån

s. 78 Note 18 Utsatt skatt og skattekostnad

s. 80 Note 19 Pensjon

s. 81 Note 20 Andre avsetninger for forpliktelser

s. 82 Note 21 Lønn og personalkostnader

s. 84 Note 22 Andre driftskostnader

s. 84 Note 23 Finansinntekter og -kostnader

s. 85 Note 24 Netto valutagevinster/(tap)

s. 85 Note 25 Resultat pr. aksje

s. 85 Note 26 Utbytte pr. aksje

s. 85 Note 27 Nærstående parter

s. 85 Note 28 Ikke-balanseførte forpliktelser

s. 86 Note 29 Konsernselskaper

s. 86 Note 30 Hendelser etter balansedag

s. 86 Note 31 Leieavtaler

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 83 av 134

Note 1 Generell informasjon

Akershus Energi AS med datterselskap er et energikonsern med virksomhet innenfor områdene produksjon og salg av elektrisk energi basert på vannkraft, vindkraft og solkraft, og produksjon og distribusjon av miljøvennlig fjernvarme. Konsernet har også en egen investeringsportefølje innenfor grønn infrastruktur som i hovedsak har bestått av eiendom og datasenter, men rettes mer over i grønne løsninger innenfor grønn hydrogen samt bygge og investere i energiløsninger for offentlige og private bygg.

Morselskapet Akershus Energi AS eies 100 prosent av Akershus fylkeskommune. Konsernets hovedkontor ligger i Lillestrøm kommune.

Akershus Energi AS har obligasjonslån notert på Oslo Børs. Konsernregnskapet for 2023 ble vedtatt av styret 25.04.2024.

Note 2 Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

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

2.1 Basisprinsipper
Konsernregnskapet til Akershus Energi AS er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRIC som fastsatt av EU.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med følgende modifikasjoner: Derivater knyttet til sikringsbokføring vurderes til virkelig verdi hvor effektiv del av sikringene føres over totalresultat.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 4.

Standarder og fortolkninger som er trådt i kraft i 2023 og som konsernet har implementert: Ingen av vesentlig betydning for konsernet i 2023.

Standarder og fortolkninger som ikke er trådt i kraft, hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse: Ingen av vesentlig betydning for konsernet i 2023.

2.2 Konsolideringsprinsipper
Konsernregnskapet viser samlet økonomisk resultat og balanse for Akershus Energi AS og datterselskaper.

2.2.1 Datterselskaper
Datterselskaper er alle enheter som konsernet har kontroll over. Konsernet anses å ha kontroll når de har flertall av stemmene i selskapet og reell innflytelse.

Minoritetsinteresser presenteres som ikke-kontrollerende eierinteresser i den konsoliderte balanseoppstillingen i egenkapitalen.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender og urealisert fortjeneste mellom konsernselskaper er eliminert i konsernregnskapet.

2.2.2 Andel i deleide verk
Konsernet har eierandeler i kraftverk med delt eierskap. Konsernet disponerer selv sin andel av den produserte kraften i disse anleggene, og dekker sin andel av driftskostnadene. Konsernets andel i deleide kraftverk er behandlet som felleskontrollert driftsordning i konsernregnskapet som medfører at vi regnskapsfører en andel av resultat og balanse i de deleide verk.

2.2.3 Tilknyttede selskaper
Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 prosent og 50 prosent av stemmeberettiget kapital. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investering i tilknyttede selskaper til anskaffelseskost. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi på identifiserte netto eiendeler i det tilknyttede selskapet behandles som goodwill. Balanseført verdi av investeringer i tilknyttede selskap inkluderer goodwill identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert med eventuelle senere nedskrivninger (se note 2.5).

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper samt av- og nedskrivning på identifiserte merverdier på oppkjøpstidspunktet resultatføres og føres mot balanseført verdi av investeringene sammen med andel av ikke resultatførte egenkapitalendringer. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført verdi av investeringen blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre konsernet har påtatt seg forpliktelser eller avgitt garantier for det tilknyttede selskapets forpliktelser.

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 84 av 134

Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper elimineres. Det samme gjelder for urealiserte tap, med mindre transaksjonen tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen. Regnskapsprinsipper i de tilknyttede selskaper omarbeides for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

2.3 Omregning av utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til funksjonell valuta basert på dagskurs på transaksjonstidspunktet. Ved slutten av hver rapporteringsperiode omregnes monetære poster i utenlandsk valuta til sluttkurs, ikke-monetære poster måles til historisk kost omregnet på transaksjonstidspunktet og ikke-monetære poster i utenlandsk valuta, som måles til virkelig verdi, omregnes til valutakursene som gjaldt på tidspunktet for beregning av virkelig verdi. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

2.4 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivinger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Løpende vedlikehold kostnadsføres, mens påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat. Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader resultatføres løpende i den perioden utgiftene pådras.

Låneutgifter som påløper under konstruksjon av driftsmidler balanseføres fram til eiendelen er klar til bruk. Andre låneutgifter kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, og restverdi, vurderes på hver balansedag og endres ved avvik mellom beste estimat på balansedagen og tidligere anvendt levetid og restverdivurdering.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før det varige driftsmidlet er tilgjengelig for bruk.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi), skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av et varig driftsmiddel resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmiddelets netto salgspris og balanseført verdi.

2.5 Immaterielle eiendeler

2.5.1 Fallrettigheter

Fallrettigheter er balanseført til historisk anskaffelseskost. I henhold til gjeldende bestemmelser om hjemfallsrett, er fallrettigheter ansett å være tidsubegrensede eiendeler, og avskrives derfor ikke. Eiendelen er gjenstand for en årlig nedskrivningstest.

2.5.2 Goodwill

Goodwill oppstår ved virksomhetskjøp og testes årlig for verdifall. Ved testing av behov for nedskrivning av goodwill, blir denne allokert til aktuelle kontantstrømgenererende enheter.

2.5.3 Grunneierrettigheter

Rettigheten til å nyttiggjøre seg grunn er balanseført som en immateriell eiendel. Grunneierrettigheter er oppført i balansen til verdien på tidspunktet for ervervet av rettighetene. Rettighetene til å gjøre bruk av grunnen vurderes som evigvarende, og avskrives derfor ikke. Eiendelen er gjenstand for en årlig nedskrivningstest.

2.5.4 Andre immaterielle eiendeler

Dette omfatter bl.a. konsesjoner, som avskrives over gjenværende konsesjonsperiode.

2.5.5 Elsertifikater

Elsertifikater er vurdert å falle inn under definisjonen av offentlig støtte etter IAS 20 Regnskapsføring av offentlig tilskudd og opplysninger om offentlig støtte, er i regnskapet behandlet som et driftstilskudd betinget av egenprodusert kraft. Det vurderes å være rimelig sikkert at Akershus Energi oppfyller vilkårene for tilskuddet samt at tilskuddet vil bli mottatt, derfor innregnes sertifikatene til virkelig verdi på produksjonstidspunktet som andre inntekter i resultatregnskapet. Eiendelen presenteres som en fordring i balansen inntil sertifikatene tildeles. Ved tildeling blir sertifikatene klassifisert som immateriell eiendel. Dersom det går mer enn én regnskapsperiode før Elsertifikatene mottas, vurderes fordringen til den laveste av virkelig verdi på produksjonstidspunktet og netto realisasjons- verdi, der verdiendringen føres som en justering av andre inntekter. (Se note 2.18)

2.6 Sikringsbokføring

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko. Grunneiererstatninger er også ansett til å ha en økonomisk samvariasjon

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 85 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

med derivater og kraftprisnivåer og inngår som en del av sikringsbokføringen. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet 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. Derivater som benyttes som sikringsinstrumenter innregnes til virkelig verdi den dagen kontrakten inngås, og måles deretter til virkelig verdi med verdiendringer over totalresultatet i den grad sikringen er effektiv. Ved hver regnskapsavslutning blir det foretatt en beregning av effektiviteten, og all ineffektivitet blir resultatført over resultat. Den effektive delen av verdiendringene på sikringsinstrumentet resirkuleres over resultatregnskapet når det sikrede objektet påvirker resultatregnskapet.

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 markedsinformasjon benyttes i så stor utstrekning som mulig.

2.7 Finansielle instrumenter
Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

a) Finansielle eiendeler målt til amortisert kost (2.7.1)
b) Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstrumenter (2.7.2)
c) Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet (2.7.3)

Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinnregning avhenger av karakteristika ved de kontraktsmessige kontantstrømmene til eiendelen, og hvilken forretningsmodell konsernet legger til grunn i styringen av sine finansielle eiendeler. Med unntak for kundefordringer, som ikke har et betydelig finansieringselement, innregner konsernet en finansiell eiendel til virkelig verdi tillagt, hvis den finansielle eiendelen ikke er målt til virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader, transaksjonskostnader.

Finansielle forpliktelser er, ved førstegangsinnregning, klassifisert som lån og forpliktelser, eller derivater øremerket som sikringsinstrumenter i en effektiv sikring. Derivater er førstegangsinnregnet til virkelig verdi. Lån og forpliktelser innregnes til virkelig verdi justert for direkte henførbare transaksjonskostnader.

Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelig verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler.

Ledelsen klassifiserer finansielle eiendeler og forpliktelser ved anskaffelse, og gjør en ny vurdering av denne klassifiseringen ved hver rapporteringsdato.

2.7.1 Finansielle eiendeler målt til amortisert kost
Konsernet måler finansielle eiendeler til amortisert kost hvis følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer, og
- Kontraktsvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler målt til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentesmetode og er gjenstand for tapsavsetning. Gevinst og tap føres i resultat når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet.

Konsernets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer kundefordringer og andre kortsiktige innskudd.

2.7.2 Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstrumenter
Derivater er ført i balansen til virkelig verdi, justert for netto endringer i virkelig verdi over andre inntekter og kostnader.

Denne kategorien inneholder valutaterminer, rentebytteavtaler, kraftderivater og grunneierforpliktelser.

2.7.3 Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet
Konsernet har eiendomsinvesteringer som faller inn under eiendeler til virkelig verdi over resultat (se note 2.19).

2.7.4 Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost
Finansielle forpliktelser måles ved første gangs innregning til virkelig verdi tillagt direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles finansielle forpliktelser til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rentemetode.

2.7.5 Finansielle forpliktelser til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet
Konsernet har ikke finansielle forpliktelser med verdiendring over resultat.

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 86 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

2.7.6 Regnskapsføring og måling
Eiendomsinvesteringer til virkelig verdi over resultatet presenteres i resultatregnskapet som finansinntekt eller finanskostnad i den perioden de oppstår. Realiserte og urealiserte gevinster og tap, inkludert renteinntekt og utbytte knyttet til øvrige finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet, presenteres i resultatregnskapet som netto finansposter i den perioden de oppstår.

Renter på finansielle instrumenter til amortisert kost beregnes etter effektiv rente metode og føres over resultatet under finansinntekter. Utbytte på aksjer klassifisert som amortisert kost føres over resultatet under finansinntekter når konsernets rett til utbytte er fastslått.

Virkelig verdi av børsnoterte investeringer er basert på gjeldende kjøpskurs. Hvis markedet for verdipapiret ikke er aktivt, eller hvis verdipapiret ikke er børsnotert, bruker konsernet verdsettelsesteknikker for å fastsette den virkelige verdien. Disse omfatter anvendelse av informasjon fra nylig gjennomførte transaksjoner til markedsvilkår, henvisning til andre instrumenter som i vesentlig grad er like, bruk av diskontert kontantstrøm og opsjonsmodeller. Teknikkene vektlegger markedsinformasjon i størst mulig grad og i minst mulig grad selskapsspesifikk informasjon.

Konsernet gjør avsetning for forventede tap på kundefordringer etter forenklingsmetoden. Det gjøres ved å foreta en vurdering av forventet tap av fordringene på balansetidspunkt.

2.8 Varer
Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskost beregnes ved bruk av først-inn, først-ut metoden (FIFO).

2.9 Kontanter og bankinnskudd
Kontanter og bankinnskudd omfatter bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid, og trekk på kassekreditt. I balansen er kassekreditt inkludert i lån under kortsiktig gjeld.

2.10 Lån
Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente-metoden. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrukket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid.

Lån klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato. Første års avdrag på langsiktige gjeldsposter klassifiseres som annen kortsiktig gjeld.

2.11 Skatt
2.11.1 Alminnelig inntektsskatt
Skattekostnaden på alminnelig inntekt består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt.

Betalbar skatt beregnes i samsvar med gjeldende skattebestemmelser og skattesatser på balansedagen. I tillegg beregnes det utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld, ved bruk av gjeldsmetoden. Utsatt skatt beregnes ikke på goodwill.

Dersom utsatt skatt oppstår ved første gangs balanseføring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er en foretaksintegrasjon, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskaps- eller skattemessig resultat, blir den ikke balanseført. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skatteregler som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten. Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig framtid.

Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse knyttet til alminnelig inntektsskatt presenteres netto dersom konsernet har rett til å motregne de innregnede beløp.

2.11.2 Særregler for skattlegging av kraftforetak
Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med eiendomsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre pr. kWh. Naturressursskatten avregnes krone for krone mot alminnelig inntektsskatt. Naturressursskatt som ikke kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt balanseføres med tillegg av renter dersom det er sannsynlig at den vil kunne utlignes i senere år. Ikke utlignet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring i balansen. I den grad naturressursskatt blir konstatert å være en endelig kostnad, vil kostnaden anses å være en ordinær driftskostnad da den er inntektsuavhengig.

Grunnrenteskatten utgjør 57,7 prosent av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Grunnrenteinntekten for de enkelte kraftverk beregnes på grunnlag av kraftverkets produksjon time for time multiplisert med spotpris for den korresponderende timen, med unntak av konsesjonskraft og visse kontrakter hvor faktisk pris legges til grunn. I beregnet inntekt gis det fradrag for faktiske driftskostnader samt investeringer og påkostninger for kraftverket og skattemessige avskrivninger. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Det gis fradrag for en friinntekt som beregnes på grunnlag av skattemessige verdier på driftsmidler i kraftverket, multiplisert med en normrente som fastsettes årlig av Finansdepartementet, og for 2023 er denne fastsatt til 3,0 %, som er en etter skattrente. I tillegg gis det fradrag for såkalt grunnrenterelatert selskapsskatt, hvor det tas utgangspunkt i de samme inntekts- og kostnadsstørrelser som brukes ved fastsettelse av grunnrenteinntekten for det enkelte kraftverk. Investeringer og påkostninger skal likevel avskrives etter skattelovens alminnelige regler og ikke fradragsføres direkte i grunnrenterelatert selskapsskatt. Dersom grunnrente- relatert selskapsskatt er negativ, fradragsføres null dette året, og underskuddet fremføres til fradrag i beregnet selskapsskatt for senere inntektsår uten renter.

Skattekostnad knyttet til grunnrenteskatt består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/ skattefordel i grunnrentebeskatningen sammen med utsatt skatt/skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen. Negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk kan samordnes med positiv grunnrenteskatt fra andre kraftverk.

Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse vedrørende grunnrenteinntekt presenteres netto dersom konsernet har rett til å motregne de innregnede beløp. Utsatte skatteposisjoner knyttet til alminnelig inntekt utlignes ikke mot utsatte skatteposisjoner knyttet til skatt på grunnrenteinntekt.

Kraftproduksjonsvirksomhet belastes også med en eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 prosent av beregnet takstverdi. Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

Fra 28.09.2022 til 30.09.2023 ble vannkraftproduksjon ilagt en avgift på 23 % av kraftpris som overstiger 70 øre per kWh. Tap på finansielle kontrakter som er inngått før 28.09.2022 og som er inngått til reell sikring av inntekter fra kraftproduksjon, kan trekkes fra ved beregningen. Avgiften beregnes separat for kraft som omsettes til spotmarkedspris, konsesjonskraft, uttaksretter og egenkraft. Denne høyprisavgiften klassifiseres som annen driftskostnad.

2.12 Pensjon

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 markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF).

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene føres mot totalresultat i den perioden de oppstår.

Endringer i pensjonsplanens ytelser (planendring) kostnadsføres eller inntektsføres løpende i resultatregnskapet.

Konsernet har en innskuddsbasert pensjonsordning som er obligatorisk for alle nyansatte. Selskapets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad. I forbindelse med overgangen til innskuddsordning ble det etablert en kompensasjonsordning for de ansatte som ble overført, kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.

2.13 Konsesjonskraft og grunneiererstatninger

2.13.1 Konsesjonskraft

Konsesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til en rimelig pris. Akershus Energi konsernet har som offentlig kraftforetak evigvarende konsesjoner, og har forpliktelser til å levere konsesjonskraft tilsvarende et avtalt volum. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtale om finansielt oppgjør, hvor Akershus Energi faktureres forskjellen mellom spotpris og konsesjonskraftprisen. Beregnet forpliktelse knyttet til salg av konsesjonskraft til en pris lavere enn spotpris, samt finansiell forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt, balanseføres ikke. Forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt er beregnet og spesifisert i note 20.

2.13.2 Grunneiererstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger som er regnskapsført som finansielle forpliktelser. Forpliktelsene er knyttet opp mot kraftpriser og konsumprisindeks og innregnes til virkelig verdi over totalresultatet. Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over totalresultatet.

2.14 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse.

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 88 av 134

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur vurderes gruppen under ett. Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen.

Konsesjonsavgift er vurdert å falle inn under bestemmelsen i IAS 37 om gjensidig uoppfylte kontrakter. Konsesjonsavgift er vurdert som en løpende ytelse, det er derfor ikke balanseført noen forpliktelse.

2.15 Inntektsføring
Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag på leveringstidspunktet.

Konsernets kraftproduksjon selges via den nordiske el-børsen Nasdaq og ved bilaterale kontrakter. Produsert/levert volum multiplisert med oppnådd salgspris inntektsføres i regnskapet. I tillegg til fysisk handel med kraft foretas det også handel i finansielle kraftkontrakter (futures, forwards og opsjoner) som ledd i økonomisk sikring av egen produksjonsportefølje.

I tillegg til forvaltning av egen kraftproduksjon drives det i konsernet også en egen tradingaktivitet med kjøp og salg av finansielle kraftkontrakter. Regnskapsmessig vurderes finansielle kraftkontrakter på tradingaktivitet til virkelig verdi, og verdiendringer resultatføres som en del av salgsinntektene.

Utbytteinntekter fra andre enn datterselskap og tilknyttede selskap resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.

2.16 Leieavtaler
Konsernet anvender IFRS 16 ved bokføring av leiekontrakter.

På tiltredelsesdato for en leieavtale innregner konsernet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av framtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteiendelen). Leietaker må vise rentekostnader på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksretteiendelen separat i resultatregnskapet.

Følgende praktiske tilnærminger og frivillige unntak knyttet til leieavtaler som tidligere er klassifisert som operasjonelle leieavtaler, er lagt til grunn på tidspunktet for førstegangs anvendelse:

- Unntak fra å regnskapsføre leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler på eiendeler med lavere verdi enn 50 tusen kroner.
- Immaterielle eiendeler er valgt holdt utenfor IFRS 16. Leide konsesjoner eller betalinger for lisenser til kraftproduksjon og lignende er derfor ikke regnskapsført i henhold til IFRS 16.

En leieforpliktelse vil bli revurdert under gitte hendelser og omstendigheter, som ved endring i leiebetingelser, endringer i framtidige leiebetalinger som følge av endringer av en indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringen som følge av remåling av forpliktelsen bli justert mot bruksretteiendelen med et tilsvarende beløp.

Bruksretteiendeler og leieforpliktelsen vil ikke bli vist på egne linjer i balanseoppstillingen, men effektene blir vist i egen note om leieavtaler.

2.17 Utbytte
Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen.

2.18 Offentlige tilskudd
Offentlige investeringstilskudd behandles regnskapsmessig som en reduksjon av balanseført verdi på de aktuelle driftsmidlene. Konsernet mottar støtte fra Enova, og dette regnskapsføres som fradrag i de aktuelle driftsmidlene. I etterfølgende perioder vil dette gi reduserte avskrivninger. Konsernet mottar elsertifikater for deler av kraftproduksjonen, som inntektsføres ved tildeling, se note 2.5.5.

2.19 Eiendom
Forretningsområdene våre har investeringer i aksjer og andeler. Investeringer i aksjer vurderes til virkelig verdi i de tilfeller der vår eierandel er under 20 prosent. I de tilfeller vi eier mellom 20 og 50 prosent vurderer vi dette som tilknyttet selskap og benytter egenkapitalmetoden.

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Note 3 Finansiell risikostyring

3.1 Finansielle risikofaktorer
Konsernets hovedvirksomhet er produksjon og salg av kraft. Deler av produksjonen prissikres gjennom finansielle kraftkontrakter. Kraften omsettes i euro og alt veksles til norske kroner. Deler av valutastrømmen sikres ved inngåelse av finansielle valutakontrakter i henhold til risikostrategi vedtatt av styret.

Konsernets aktiviteter medfører ulike typer risiko:
- Markedsrisiko
- Kredittrisiko
- Operasjonell risiko

Alle disse typer risiko medfører potensiale for økonomisk tap. Under gitte omstendigheter kan økonomiske tap også gi likviditetsutfordringer, og dette omtales som likviditetsrisiko.

Akershus Energi har operative retningslinjer for forvaltning av konsernets eksponering i finans- og kraftmarkedet. De operative retningslinjene er forankret i overordnede risikorammer vedtatt av styret.

Konsernets sikringsaktiviteter er ansett som en økonomisk sikring som kvalifiserer til sikringsbokføring iht. IFRS 9. Dette medfører at resultateffekter utsettes til den perioden kraftsalget eller rentekostnaden inntreffer. Et vilkår for sikringsbokføring er at det er en økonomisk sammenheng mellom objekt og sikringsinstrument. Konsernets kraftverk er i all hovedsak elvekraftverk, og 75 prosent av produksjonen ligger i Glomma-/Lågenvassdragene, hvor det er relativt liten variasjon i vannføring fra år til år. Beregninger viser at det i løpet av de siste 10 årene er svært få måneder som har avveket mer enn 10 prosent fra normalen.

Det er gitt rammer for sikringsgrad på både kraft og valuta, og sikringsgrad beregnet ut fra prognoser for produksjonsvolum og kontantstrøm i euro kontrolleres minimum månedlig.

I tillegg til sikringshandler drives det i perioder en svært begrenset tradingaktivitet. Den frittstående handelen innenfor kraftderivater styres ved hjelp av Value at Risk–metoden (VaR) som benyttes for å styre markedsrisiko slik at definert tapsramme ikke overskrides. VaR er et risikomål som beskriver potensielt tap over en gitt periode og med et gitt konfidensnivå. Akershus Energi handler normalt i likvide finansielle markeder der lukkeperioden kan settes til et døgn. Konfidensnivå i VaR-beregningen har de siste årene vært på 95 prosent. Pr. 31.12.2023 er det ingen åpne tradingposisjoner.

Konsernets Risk Manager skal gi en uavhengig oversikt over konsernets samlede risiko med spesielt fokus på finansiell markedsrisiko. Det er også etablert en risikogruppe som har løpende fokus på den totale risikoen i konsernet og effekten av ulike ageringer innenfor forretningsområdene, spesielt innenfor handelsvirksomheten.

Back Office-funksjonen står for uavhengig registrering og oppgjør for finansiell handel. Middle Office-funksjonen er ansvarlig for overvåkning av rammeoverholdelse og uavhengig rapportering fra porteføljene.

3.2 Markedsrisiko
Konsernets viktigste eksponeringer for markedsrisiko er:

3.2.1 Kraftpris
Produksjonen selges hovedsakelig til referert Nord Pool spotpris for Oslo. Inntekt fra fysisk kraftsalg svekkes ved lav kraftpris. En vanlig sikringsstrategi innebærer å selge kraft finansielt til fast pris, slik at egenkapitaleffektene på de finansielle instrumentene virker i motsatt retning av inntekten fra fysisk salg. De finansielle instrumentene skal gi positive egenkapitaleffekter ved lave priser. Derved vil høye priser gi tap på finansielle instrumenter brukt i økonomisk sikring av kraftsalgsinntektene.

Konsernet hadde ingen kraftkontrakter med åpne posisjoner pr. 31.12.2023.

Etter et år med svært høye kraftpriser i 2022 har prisene falt gjennom store deler av 2023 som følge av mye nedbør i Sør-Norge og gode reserver i gasslagrene i Europa. September ble levert på kun 1 EUR/MWh, men kjølig vær har løftet prisnivået i Sør-Norge til rundt 80 EUR/MWh mot slutten av året og inn i 2024. Politisk uro i Europa og rapporter som viser at Norge vil kunne komme i en situasjon med kraftunderskudd i løpet av få år, medfører at det fortsatt er knyttet stor usikkerhet til framtidige kraftpriser.

3.2.2 Valutakurs EUR-NOK
Kraftprisen for våre salg kvoteres i EUR/MWh. Høy verdi på euro gir høy verdi på våre inntekter målt i norske kroner. Normalt valutasikres kontantstrøm knyttet til kraftsikringskontrakter gjennom forhåndssalg av euro til et fast kursforhold EUR/NOK ved hjelp av terminkontrakter. På den måten vil styrket verdi på euro (svekket norsk krone) gi negative egenkapitaleffekter over totalresultatet på de finansielle instrumentene brukt i valutasikring.

Konsernet hadde ingen kraftkontrakter med åpne posisjoner pr. 31.12.2023.

Kronekursen har svekket seg mot euro gjennom 2023 fra rundt 10,5 ved årets begynnelse til nærmere 12 i juni og november og ned igjen mot 11,2 ved inngangen til

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 90 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

2024. I likhet med kraftprisen preges kronekursen fortsatt av den urolige situasjonen i Europa.

3.2.3 Renter

I noen grad anvendes også finansielle derivater for styring av renterisiko i gjelds- og plasseringsporteføljer. I de aktuelle avtaler er Akershus Energi forpliktet til å betale en fast rente. Samtidig mottar selskapet en flytende rente. Disse rentebytteavtalene gir positiv kontantstrøm når rentene stiger og negativ kontantstrøm når rentene går ned. Hensikten er å nøytralisere effekten av at låneporteføljen får økte rentekostnader ved stigende rente, og bidra til forutsigbarhet og reduksjon av risiko knyttet til rentekostnadene.

En sensitivitetsanalyse hvor alle NIBOR-renter er redusert med 1 prosentpoeng gir en negativ verdiendring på rentebytteavtalene på 17 millioner kroner etter skatt (2022: 20 millioner kroner), og reduserer egenkapitalen over totalresultatet. At selskapet samtidig vil tjene på lavere rentekostnader på andre lån er ikke hensyntatt i analysen.

Rentenivået, både korte og lange renter, har gjennom hele 2023 fortsatt stigningen fra foregående år. Utsiktene for at det skal snu lar foreløpig vente på seg..

3.2.4 Eiendomsverdier

Konsernet har hatt en eiendomsportefølje bestående av investeringer i eiendomsfond uten gjeld, investeringer i eiendommer sammen med partner, og egne investeringer i eiendomssyndikater. Porteføljen er delvis realisert gjennom de siste to årene og det vesentligste er realisert ved utgangen av 2022. Risikoen ved årsskifte er derfor marginal da aksjer med inngangsverdi på 50 millioner kroner gjenstår.

Eiendomsinvesteringer er nærmere beskrevet i note 10 og 11.

3.3 Kredittrisiko

Kredittrisiko oppstår i hovedsak som følge av konsernets plassering av overskuddslikviditet i finansielle aktiva. Det er gitt retningslinjer for konsernets samlede kredittvektede eksponering, samt at det er definert krav til kredittkvalitet, og det er definert en maksimal eksponering pr. debitor.

All handel i standard kraftderivater cleares gjennom bank. Det er motpartsrisiko knyttet til alle finansielle instrumenter. Konsernets motpartsrisiko kan oppsummeres for de ulike klasser som følger:

Klasse	Motpart	Foretakets eksponering 31.12.2023 (mill. kr)	Foretakets eksponering 31.12.2022 (mill. kr)	Foretakets eksponering 31.12.2021 (mill. kr)	Kredittkvalitet
Finansielle kraftkontrakter	Skandinaviska Enskilda Banken AB	-	-	-	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Finansielle valutakontrakter	Store nordiske banker	-	1,7	17,0	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Rentederivater (swaper)	Store nordiske banker	54,0	58,1	23,3	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Rentefond	DNB Likviditet kort F, DNB Likviditet Institusjon F, Storebrand Likviditet C, Fondsforvaltning PLUSS kort likviditet II	471,7	1 636,2	1 330,0	Rentefond med lav risiko.
Bankinnskudd	DNB, SEB, SB1 Østlandet, SR Bank	1 220,9	1 925,5	599,7	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Fordringer	Kundefordringer og andre korte fordringer	223,4	299,4	211,2	Diverse kunder/ fordringshavere.

Det er ingen ytterligere sikkerhet for disse motpartene. Fordringer er eksklusive fordringer på offentlige myndigheter.

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 91 av 134

3.4 Likviditetsrisiko

Konsernets likviditetsrisiko er knyttet til at løpende innbetalinger ikke samsvarer med forfallstidspunkt på løpende forpliktelser. Konsernet følger dette opp ved å utarbeide prognoser som viser forventet likviditetsutvikling for de nærmeste 12 måneder. Prognosene har forholdsvis høy detaljeringsgrad. I tillegg utarbeides prognoser for de neste 5 årene på et mer aggregert nivå.

Forfallsanalyse av finansielle forpliktelser viser de gjenværende kontraktsmessige forfallene, delt inn i tidsperioder. Det er udiskonterte kontantstrømmer som er med i oppstillingen, det vil si at for et lån er både renter og avdrag tatt med.

Tabellene nedenfor viser verdier for henholdsvis 2023, 2022 og 2021 (beløp i mill. kr)

2023	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	2,5	4,8	136,0	1 039,4	523,7
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	109,3	118,7	11,4	-	-
Derivater med negativ verdi	-	-	-	-	-
Grunnerstatninger	0,5	1,0	4,3	16,1	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	1,1	2,1	9,6	31,5	*)
Sum	**113,3**	**126,6**	**161,3**	**1 087,0**	**523,7**

2022	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	4,8	10,1	548,9	860,7	842,7
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	227,7	198,3	12,8	-	-
Derivater med negativ verdi	41,3	78,0	361,0	-	-
Grunnerstatninger	1,0	1,9	8,8	23,3	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	2,7	5,3	23,9	55,8	*)
Sum	**277,4**	**293,6**	**955,3**	**939,7**	**842,7**

2021	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	4,4	9,3	546,5	837,8	1 069,7
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	115,2	151,3	63,4	-	-
Derivater med negativ verdi	66,8	127,2	593,1	165,5	-
Grunnerstatninger	0,5	0,9	4,2	12,0	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	0,9	1,7	7,8	12,5	*)
Sum	**187,8**	**290,4**	**1 215,0**	**1 027,8**	**1 069,7**

*) Konsesjoner, og forpliktelsene, er evigvarende. Konsesjonsforpliktelse er ikke balanseført.

3.5 Risiko knyttet til egenkapitalforvaltning

Egenkapital i forhold til netto lån:
Konsernets økonomiske stilling anses som solid. Likvidbeholdningen er i hovedsak tenkt å dekke kortsiktige forpliktelser, og konsernets egenkapital er pr. i dag i hovedsak knyttet opp mot anleggsmidlene i balansen.

Gjennom nye låneopptak i 2020/2021 og videreføring av trekkrettigheter i bank, har konsernet sikret tilstrekkelig likviditet til å gjennomføre planlagte aktiviteter framover samt midler til evt. sikkerhetsstillelser.

Det er etablert en utbyttemodell som sikrer konsernet forutsigbarhet for utbytter til eier.

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
Total rentebærende gjeld	1 547,1	2 055,7	2 264,3
- kontanter og bankinnskudd	1 220,9	1 925,5	599,7
- finansielle plasseringer	471,7	1 636,2	1 330,0
= Netto rentebærende gjeld	-145,5	-1 505,9	334,6
+ Sum egenkapital	2 942,3	2 741,0	2 546,5
= Sum rentebærende gjeld og egenkapital	2 796,8	1 235,1	2 881,1
Gearing (%)	-5,2 %	-121,9 %	11,6 %

Finansielle plasseringer omfatter kortsiktige finansplasseringer som raskt kan konverteres til likvider.

Kraftprisene for 2023 ble notert på et historisk høyt nivå selv om det har vært en markant nedgang siden 2022, og dette har gitt konsernet god kontantstrøm gjennom året. Økning av grunnrenteskattesatsen fra 37 til 45 % med virkning fra 01.01.2022 og en midlertidig høyprisavgift, har gitt en marginalskatt på 90 % på vannkraftinntekter over 70 øre/kWh. Høyprisavgiften ble avviklet i forbindelse med Statsbudsjettet for 2024 og marginalskatten er nå 67 %, som fortsatt er høyt, men konsernet anser likevel den finansielle situasjonen som svært god ved årsskifte.

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 92 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

3.6 Konsernets kapitalstyring

Akershus Energi har etablert en strategi for kapitalstyring for å sikre at konsernet har tilfredsstillende finansiell fleksibilitet på kort og lang sikt, og at konsernet kan opprettholde en høy kredittverdighet.

Konsernets investeringsaktiviteter innen fornybar energi kan skape økt behov for ekstern finansiering. Konsernet har plassert overskuddslikviditet i lett omsettelige investeringer som skal kunne realiseres innen rimelig tid dersom kapitalbehovet melder seg. En eventuell økt gjeldsbelastning vil medføre en større usikkerhet knyttet til konsernets framtidige resultater. Det er derfor blant annet vedtatt følgende overordnede føringer for konsernets risikostrategi:

- Konsernets risiko skal begrenses slik at det er minimal sannsynlighet for å måtte avhende anleggsmidler.
- Konsernets risiko skal styres i forhold til et mål om en ekstern rating på BBB stable.
- Konsernets tilgjengelige likviditet skal styres slik at det skal være lav sannsynlighet for likviditetsproblemer.

3.7 Vurdering av virkelige verdier

For verdipapirer og kraftkontrakter med omsetningskurser pr. 31.12.2023, brukes dette som grunnlag for beregning av virkelig verdi. For obligasjoner, gjeld (kun noteopplysninger), grunneiererstatningsforpliktelser og andre renteinstrumenter, brukes anerkjente verdsettelsesmetoder for beregning av verdien pr. 31.12.2023. Forutsetningene i metoden er norske og europeiske renter pr. 31.12.2023, i tillegg til swapspreader (kredittrisiko) knyttet til de enkelte verdipapirene.

For eiendomsfond og andre eiendomsinvesteringer som vurderes til virkelig verdi, benyttes virkelig verdirapporter fra forvalter, som igjen bygger på eksterne verdivurderinger.

For valutaterminkontrakter brukes verdisetting basert på verdier fastsatt av store norske eller internasjonale banker.

For kraftkontrakter som ikke er notert på Nasdaq, er markedspris basert på estimat/ anslag fra ekstern megler.

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 93 av 134

Note 4 Viktige skjønnsmessige vurderinger og anvendelse av regnskapsprinsipper

Ved utarbeidelse av konsernregnskapet og anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper, må selskapets ledelse anvende skjønn, foreta estimater og gjøre forutsetninger som påvirker poster i resultat, balanse og noter. Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive kompetanse fra fagmiljø i konsernet og forventninger om framtidige hendelser som anses å være sannsynlige under nåværende omstendigheter.

Konsernet utarbeider estimater basert på forutsetninger om framtiden og tilgjengelig informasjon på tidspunktet for regnskapsavleggelse. De regnskapsestimater som følger av dette vil pr. definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Estimater og antakelser/forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

4.1 Pensjoner
Balanseført verdi på pensjonsforpliktelsen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med en rentesats beregnet med utgangspunkt i langsiktig rente på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) i den samme valuta som ytelsene vil bli betalt i, og med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen (se note 19).

4.2 Grunneiererstatninger
Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger (se note 20). Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi etter IFRS 9, med føring av verdiendring over totalresultatet. Beregningen av den finansielle forpliktelsen er basert på forwardpriser (i Euro) på kraft samt observerbare renter (i Euro-området).

4.3 Varige driftsmidler
Årlige avskrivninger og balanseført verdi på driftsmidler vil være påvirket av avskrivningsperioden. Konsernet foretar årlige vurderinger av forventet gjenværende brukstid og utrangeringsverdi som legges til grunn for regnskapsmessige avskrivninger.

Ved indikasjoner på mulig verdifall på varige driftsmidler foretas det en beregning av gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi) for de aktuelle eiendelene, og dersom estimert gjenvinnbart beløp er lavere enn eiendelens balanseførte verdi foretas det en nedskrivning av balanseført verdi til gjenvinnbart beløp (se note 6).

4.4 Eiendomsinvesteringer
Konsernets andeler i eiendomsfond og investering i andre eiendomsaksjer vurderes til virkelig verdi over resultat (se note 11). Andeler i tilknyttede selskaper behandles i tråd med omtale i note 2.2.3.

4.5 Sikringsbokføring
Konsernets har tatt i bruk sikringsbokføring. Dette medfører bruk av skjønn knyttet til å oppfylle kravene til sikringsbokføring i IFRS 9, herunder å sammenstille sikringsinstrumenter mot framtidig eksponering (se note 12).

Note 5 Segmentinformasjon

Driftssegmenter identifiseres basert på den rapportering konsernledelsen (øverste beslutningstager) bruker når de gjør vurdering av prestasjoner og lønnsomhet på et strategisk nivå.

Den løpende rapporteringen til konsernledelsen (øverste beslutningstager) gjennom året er basert på regnskapstall utarbeidet etter Forskrift om Forenklet IFRS 2014 på selskapsnivå, som konsolideres og rapporteres etter IFRS (internasjonale regnskapsprinsipper) på konsernnivå. Segmentinformasjon i tabellene nedenfor er basert på samme rapporteringsformat som rapporteringen til konsernledelsen (øverste beslutningstager).

Konsernets virksomhet drives innenfor følgende driftssegmenter:

- Vannkraft
- Fjernvarme
- Vind
- Sol
- Grønn infrastruktur
- Øvrig

Vannkraft: Virksomhetsområdet er organisert i selskapet Akershus Energi Vannkraft AS med 5 heleide produksjonsselskaper som produserer vannkraft i 9 heleide og 12 deleide kraftverk. Produksjonsselskapenes kraftproduksjon selges løpende til Akershus Energi Vannkraft AS til noterte markedspriser. I tillegg til kraftproduksjon omfatter også virksomhetsområdet forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje av vannkraft fra egne og deleide kraftverk, med fysisk og finansiell krafthandel via den nordiske

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 94 av 134

elbørsen Nord Pool og Nasdaq. I tillegg drives det også noe tradingvirksomhet innenfor definerte rammer samt salg av elsertifikater og opprinnelsesgarantier. Inntektene fra salg av kraft er i euro, og valutaterminkontrakter benyttes innenfor definerte rammer for sikring av framtidig kontantstrøm i norske kroner.

Fjernvarme: Virksomhetsområdet produserer og distribuerer miljøvennlig fjernvarme og -kjøling, som i stor grad er basert på biobrensel. Salget av fjernvarme og kjøling er i stor grad til større institusjonelle kunder og offentlig virksomhet. Det vil i tiden framover være investeringer knyttet til videre utbygging av rørnett for distribusjon av fjernvarme og kjøling samt investeringer i økt produksjon for å møte økende kundemasse. Driftssegmentet har varmesentraler i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Sørumsand og Skedsmokorset.

Vind: Virksomhetsområdet er organisert gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS, og eier 33,4 prosent av Odal Vind AS, hvor Odal Vindkraftverk er plassert.

Sol: Virksomhetsområdet ligger under det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS. Selskapet har eierandeler i solkraft samt sol på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Solgrid Furuseth AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Grønn infrastruktur: Grønn Infrastruktur er etablert som et eget virksomhetsområde gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur AS. I virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS, som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert og skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi i Lillestrøm. Virksomhetsområdet har også eierandeler i Viken Hydrogen AS samt Nordic Booster AS.

Øvrig: Øvrig omfatter i all hovedsak morselskapet Akershus Energi AS. Eliminering viser beløp for transaksjoner/mellomværender som er eliminert mellom de enkelte driftssegmentene.

Hele konsernets virksomhet drives i Norge. Det er ikke etablert noen rapportering eller styring av konsernets virksomhet etter geografisk struktur.

Segmentinformasjon

2023

Beløp i mill. kr	Vann-kraft	Fjern-varme[2,3]	Vind	Sol-kraft	Grønn infra-struktur	Energi-handel	Øvrig	Elimi-nering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne [1]	1 928,2	333,4				3,8			2 265,4
Driftsinntekter, andre segment	49,7	1,1	5,5	0,6		8,2	37,4	-41,3	61,2
Energikostnad/vareforbruk	208,0	172,8	-	-		0,0		-1,4	379,4
Lønn og personalkostnader	40,3	14,0	5,4	0,5		6,9	51,6		118,6
Av- og nedskrivninger	93,1	35,9	-	-		0,0	7,1	0,3	136,5
Andre driftskostnader	282,1	62,4	4,8	1,8	1,7	6,2	38,1	-39,9	357,2
Driftsresultat	**1 354,4**	**49,4**	**-4,7**	**-1,7**	**-1,7**	**-1,0**	**-59,5**	**-**	**1 334,8**
Resultatandel tilknyttede selskap	-13,1	-	-8,6	-9,0	-0,7	-		-	-31,4
Finansinntekter	72,7	2,2	0,0		11,4	-	248,3	-237,2	97,4
Finanskostnader	11,8	18,8	14,6	108,6	5,5	-	121,9	-100,0	181,3
Skatt	988,3	7,3	-5,3	-1,4	2,3	-0,2	9,6	-31,0	969,5
Resultat etter skatt	**413,9**	**25,6**	**-22,5**	**-117,9**	**1,1**	**-0,8**	**57,2**	**-106,6**	**250,0**
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	**413,9**	**17,1**	**-22,5**	**-117,9**	**1,1**	**-0,8**	**57,2**	**-106,6**	**241,4**
Sum eiendeler	**6 176,0**	**972,6**	**518,0**	**184,0**	**376,4**	**5,0**	**4 952,4**	**-5 441,5**	**7 742,8**
Herav tilknyttede selskap	34,0	-	492,8	157,1	43,4				727,3
Sum forpliktelser	**2 835,0**	**544,4**	**376,2**	**90,4**	**3,2**	-	**3 784,2**	**-3 100,9**	**4 532,6**
Investering i varige driftsmidler	47,6	20,3			2,2		4,5		74,6
Antall ansatte	32	13	4	2		5	34		90

[1] Av eksterne driftsinntekter i 2023 vannkraft er 28 % salg til to kunder; Fortum Hedging AS og Ustekveikja Energi AS.
[2] Kontantstrøm fra drift 2023 var 82 mill. kr., og periodens netto kontantstrøm var 26,7 mill. kr.
[3] Utbytte utbetalt i 2023 var kr. 35 mill. kr.

Segmentinformasjon

2022

Beløp i mill. kr	Vann-kraft	Fjern-varme[2,3]	Vind	Sol-kraft	Grønn infra-struktur	Energi-handel	Øvrig	Elimi-nering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne [1]	3 294,9	368,1	-	-	-	-	-	-	3 663,0
Driftsinntekter, andre segment	85,2	0,8	8,4	1,4	-	11,3	37,2	-34,9	109,6
Energikostnad/vareforbruk	502,0	198,7	-	-	-	-	-	-1,4	699,3
Lønn og personalkostnader	37,8	13,9	4,4	1,9	-	6,3	39,7	-	104,0
Av- og nedskrivninger	92,2	40,0	-	-	-	-	5,5	0,4	138,1
Andre driftskostnader	294,6	56,0	2,6	1,5	0,8	6,6	36,8	-33,8	365,2
Driftsresultat	**2 453,5**	**60,3**	**1,4**	**-2,0**	**-0,8**	**-1,7**	**-44,7**	**-**	**2 466,0**
Resultatandel tilknyttede selskap	16,0	-	73,3	0,7	112,6	-	-	-	202,6
Finansinntekter	32,6	0,9	-	-	6,1	-	190,8	-179,2	51,2
Finanskostnader	10,4	12,2	6,6	55,8	3,0	-	77,4	-34,9	130,5
Skatt	2 331,0	12,2	-1,1	-0,5	1,3	-0,4	3,7	-12,8	2 333,4
Årsresultat	**160,7**	**36,8**	**69,2**	**-56,6**	**113,6**	**-1,3**	**65,0**	**-131,7**	**255,8**
Årsresultat (majoritets andel)	**160,7**	**24,6**	**69,2**	**-56,6**	**113,6**	**-1,3**	**65,0**	**-131,5**	**243,6**
Sum eiendeler	**7 446,4**	**992,0**	**541,8**	**256,5**	**372,7**	**5,0**	**6 708,5**	**-6 469,9**	**9 853,0**
Herav tilknyttede selskap	45,8	-	535,6	126,3	6,3		-	-	714,0
Sum forpliktelser	**4 808,0**	**554,6**	**435,7**	**49,3**	**2,6**	-	**5 345,2**	**-4 083,7**	**7 111,7**
Investering i varige driftsmidler	50,8	88,9	-	-	9,3	-	8,1	-	157,0
Antall ansatte	32	13	4	2	-	5	29		85

[1] Av eksterne driftsinntekter i 2022 vannkraft er 22 % til en enkelt kunde, Fortum Hedging AS.
[2] Kontantstrøm fra drift 2022 var 71,9 mill. kr., og periodens netto kontantstrøm var -30,0 mill. kr.
[3] Utbytte utbetalt i 2022 var kr. 30 mill. kr.

Segmentinformasjon

2021

Beløp i mill. kr	Vann-kraft	Fjern-varme[2,3]	Vind	Sol-kraft	Grønn infra-struktur	Energi-handel	Øvrig	Elimi-nering	Konsern
Sum eiendeler	**5 521,1**	**955,5**	**406,7**	**334,4**	**459,2**	**5,0**	**5 068,6**	**-4 613,5**	**8 137,0**
Herav tilknyttede selskap	29,8	-	405,5	81,2	131,3		-	-	647,8
Sum forpliktelser	**3 206,3**	**441,4**	**399,5**	**72,9**	**1,6**	-	**1 973,2**	**-504,4**	**5 590,5**
Investering i varige driftsmidler	70,8	47,8	-	-	3,6	-	-	-	122,2
Antall ansatte	31	14	4	3	-	5	23		80

[1] Av eksterne driftsinnteker i 2021 vannkraft er 40 % til en enkelt kunde, Fortum Hedging AS.
[2] Kontantstrøm fra drift 2021 var 54,8 mill. kr., og periodens netto kontantstrøm var 49,8 mill. kr.
[3] Det ble ikke utdelt utbytte i 2021.

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 96 av 134

Note 6 Varige driftsmidler

Beløp i mill. kr	Vannkraft-anlegg	Fjern-varme-anlegg	Maskiner og utstyr	Bygninger og tomter	Sum
Pr. 31.12.21					
Anskaffelseskost	3 230,6	928,3	33,6	231,0	4 423,4
Akkumulerte avskrivninger	-845,9	-274,2	-29,4	-57,5	-1 206,9
Akkumulerte nedskrivninger	-80,1	-23,2	-	-9,6	-113,0
Balanseført verdi 31.12.21	**2 304,6**	**630,9**	**4,2**	**163,9**	**3 103,5**
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.21	10,8	39,3	-	4,6	54,7
Regnskapsåret 2022					
Balanseført verdi 31.12.21	2 304,5	630,3	3,1	165,6	3 103,5
Investeringer	13,3	85,0	0,3	31,2	129,8
Avgang	-	-	-0,4	-	-0,4
Avskrevet	-63,6	-28,2	-3,4	-6,4	-101,6
Balanseført verdi 31.12.22	**2 254,2**	**687,1**	**-0,4**	**190,3**	**3 131,3**
Pr. 31.12.22					
Anskaffelseskost	3 243,9	1 013,3	33,5	262,2	4 552,8
Akkumulerte avskrivninger	-909,5	-302,4	-32,8	-63,9	-1 308,6
Akkumulerte nedskrivninger	-80,1	-23,2	-	-9,6	-113,0
Balanseført verdi 31.12.22	**2 254,3**	**687,6**	**0,7**	**188,6**	**3 131,3**
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.22	17,4	128,5	-	13,9	159,8
Regnskapsåret 2023					
Balanseført verdi 31.12.22	2 254,2	686,6	2,0	188,4	3 131,3
Investeringer	38	157	6	12	212,2
Avgang	-140,2	-	-3,6	-	-143,8
Avskrevet	-63,8	-32,5	-0,3	-6,9	-103,3
Balanseført verdi 31.12.23	**2 087,9**	**811,1**	**3,8**	**193,6**	**3 096,4**
Pr. 31.12.23					
Anskaffelseskost	3 141,3	1 170,2	35,6	274,1	4 621,2
Akkumulerte avskrivninger	-973,2	-334,9	-33,0	-70,8	-1 411,9
Akkumulerte nedskrivninger	-80,1	-23,2	-	-9,6	-113,0
Balanseført verdi 31.12.23	**2 087,9**	**812,1**	**2,6**	**193,8**	**3 096,4**
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.23	38,1	8,9	-	22,4	69,3

Anlegg under utførelse og tomter avskrives ikke. Varige driftsmidler avskrives lineært over forventet utnyttbar levetid med følgende avskrivningssatser:

Vannkraftanlegg og reguleringer:	0,7%-2,5%
Maskiner og utstyr:	5,0%-33,3%
Fjernvarmeanlegg:	2,0%-20,0%
Andre bygninger:	0%-4,0%

I tilknytning til utarbeidelse av årsregnskapet for 2023 er det foretatt en gjennomgang og oppdatering av forventet gjenværende brukstid for varige driftsmidler, og avskrivninger på eksisterende driftsmidler vil ikke endres for konsernet.

Det er mottatt offentlige investeringstilskudd i 2023 på 5,6 mill. kr. (2022: 5,1 mill. kr. og 2021: 0,0 mill. kr.)

Mottatte offentlige investeringstilskudd er ført som reduksjon av balanseført verdi på de aktuelle driftsmidlene.

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 97 av 134

Note 7 Immaterielle eiendeler

Beløp i mill. kr	Goodwill	Fall-rettigheter	Grunn-rettigheter	Andre	Sum
Pr. 31.12.21					
Anskaffelseskost	33,7	59,1	114,3	25,0	232,1
Akkumulerte avskrivninger	-	-	-	-11,5	-11,5
Balanseført verdi 31.12.21	**33,7**	**59,1**	**114,3**	**13,5**	**220,6**
Regnskapsåret 2022					
Balanseført verdi 31.12.21	33,7	59,1	114,3	13,5	220,6
Årets avskrivninger	-8,7	-	-	-0,1	-8,8
Balanseført verdi 31.12.22	**25,0**	**59,1**	**114,3**	**13,4**	**211,8**
Pr. 31.12.22					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	114,3	25,0	230,8
Akkumulerte avskrivninger	-8,7	-	-	-11,6	-20,3
Balanseført verdi 31.12.22	**23,7**	**59,1**	**114,3**	**13,4**	**210,5**
Regnskapsåret 2023					
Balanseført verdi 31.12.22	23,7	59,1	114,3	13,4	210,5
Årets avskrivninger		-	-	-0,5	-0,5
Balanseført verdi 31.12.23	**23,7**	**59,1**	**114,3**	**12,9**	**210,0**
Pr. 31.12.23					
Anskaffelseskost	33,7	59,1	114,3	25,0	232,1
Akkumulerte avskrivninger	-8,7	-	-	-12,1	-20,8
Balanseført verdi 31.12.23	**25,0**	**59,1**	**114,3**	**12,9**	**211,3**

Andre immaterielle eiendeler avskrives lineært over forventet utnyttbar brukstid, som i hovedsak vil være konsesjonsperioden på 25 år.

Note 8 Testing for verdifall

Det er foretatt testing for verdifall på goodwill. Balanseført goodwill innenfor fjernvarme-virksomheten er knyttet til anleggene i Lillestrøm og Årnes. Tabell under viser goodwill.

Beløp i 1000 NOK	Note	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
1030 Goodwill		25 032	25 032
1080 Fallrettigheter		59 100	59 100
1082 Grunneierrettigheter		114 285	114 285
1090 Andre immaterielle eiendeler		12 848	13 389
Sum Akershus Energi Varme AS	**7,8**	**211 264**	**211 805**

Det er i tilknytning til utarbeidelse av årsregnskapet for 2023 foretatt en verdivurdering og beregning av gjenvinnbart beløp for de enkelte vannkraft- og fjernvarmeanleggene, som er vurdert å være laveste nivå for kontantgenererende enhet.

Beregning av gjenvinnbart beløp er gjort ved å neddiskontere forventede framtidige kontantstrømmer knyttet til de enkelte anleggene. De benyttede kontantstrømmene er basert på ledelsens beste estimat. For den kommende 5-årsperioden er kontant-strømmene basert på vedtatte prognoser. For årene etter prognoseperioden og frem til 2056 er det beregnet årlige kontantstrømmer basert på virksomhetenes forretningsplaner.

Ved neddiskontering er det benyttet en realrente etter skatt på hhv 3,61 (vannkraft) og 5,72 (fjernvarme) prosent (dette tilsvarer en nominell rente før skatt på hhv 6,01 prosent og 8 prosent). Gjennomførte beregninger for de enkelte anleggene viser at det ikke er grunnlagfor nedskrivninger i 2023. Goodwill knyttet til fjernvarmeanlegg i Årnes ble nedskrevet i 2022 med 8,6 millioner.

Dersom diskonteringsrenten (realrente etter skatt) økes til 6,8 prosent etter skatt (1,1 prosent økning) synker verdien av fjernvarmeanleggene med om lag 300 mill. kr, og da ville to anlegg ha et nedskrivingsbehov på 1,5 mill. kr. Dersom de langsiktige kraftprisene synker ned til et realprisnivå på 20 EUR/MWh blir verdiene av fjernvarmeanleggene negative og alle anlegg vil da nedskrives til 0.

Dersom diskonteringsrenten (realrente etter skatt) økes til 5,0 prosent før skatt (1,4 prosent økning) synker verdien av kraftanleggene med om lag 6,2 mrd. kr uten at det oppstår noe nedskrivingsbehov. Dersom de langsiktige kraftprisene synker ned til et realprisnivå på 20 EUR/MWh synker verdiene av kraftanleggene med til sammen ca. 10,7 mrd. kr, men de beregnede verdiene ligger fortsatt ca. 4,4 mrd. kr. over de bokførte verdier. Ingen av kraftanlegg vil da være i nedskrivingsposisjon.

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 98 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Note 9 Andeler deleide verk

Konsernets andeler i deleide kraftverk er vurdert å være felleskontrollert drift, og konsernets andel av resultat- og balanseposter tas inn på de respektive linjene i konsernregnskapet. Akershus Energi er ikke operatør av disse anleggene.

	Anskaffelses tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel
Kraftanlegg			
Opplandskraft	1954	Lillehammer	25 %
Uste-Nes	1959	Oslo	14 %
Reguleringsforeninger			
Glommens og Laagens Brukseierforening	1918	Lillehammer	7 %
Glommens Brukseierforening	1918	Lillehammer	15 %
Haldenvassdragets Brukseierforening	2003	Halden	59 %
Øst-Telemarkens Brukseierforening	2003	Skien	5 %

Konsernets andel av produsert kraft i de deleide kraftverkene tas inn og forvaltes som en del av konsernets øvrige produksjonsportefølje. Således er kraftinntektene ikke en del av tabellen under.

Andel av resultat- og balanseposter innregnet i konsernregnskapet

2023

Beløp i mill. kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	2,2	3,7	-	5,9
Energikjøp/overføring	-15,3	-3,8	-	-19,1
Lønn og personalkostnader	-	-	-	-
Av- og nedskrivninger	-21,5	-5,3	-	-26,8
Andre driftskostnader	-53,9	-15,1	-12,2	-81,3
Driftsresultat	**-88,5**	**-20,5**	**-12,2**	**-121,2**
Finansinntekter	-	-	-	-
Finanskostnader	-	-	-	-
Resultat før skatt	**-88,5**	**-20,5**	**-12,2**	**-121,2**
Anleggsmidler	1 216,2	293,3	54,6	1 564,1
Omløpsmidler	47,9	-	-	47,9
Sum eiendeler	**1 264,1**	**293,3**	**54,6**	**1 612,0**
Avsetning for forpliktelser	1,1	-	-	1,1
Kortsiktig gjeld	42,7	7,6	-	50,3
Sum forpliktelser og gjeld	**43,8**	**7,6**	**-**	**51,4**
Investering i anleggsmidler	**8,1**	**1,8**	**16,7**	**26,7**

2022

Beløp i mill. kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	1,0	6,6	-	7,6
Energikjøp/overføring	-23,9	-	-	-23,9
Lønn og personalkostnader	-	-2,0	-	-2,0
Av- og nedskrivninger	-21,3	-4,7	-	-26,0
Andre driftskostnader	-45,5	-14,0	-12,5	-71,9
Driftsresultat	**-89,6**	**-14,1**	**-12,5**	**-116,2**
Finansinntekter	-	-	-	-
Finanskostnader	-	-	-	-
Resultat før skatt	**-89,6**	**-14,1**	**-12,5**	**-116,2**
Anleggsmidler	1 229,5	296,7	37,9	1 564,1
Omløpsmidler	97,7	-	-	97,7
Sum eiendeler	**1 327,2**	**296,7**	**37,9**	**1 661,8**
Avsetning for forpliktelser	0,6	-	-	0,6
Kortsiktig gjeld	174,5	11,0	-	185,5
Sum forpliktelser og gjeld	**175,1**	**11,0**	**-**	**186,1**
Investering i anleggsmidler	**6,9**	**4,2**	**25,5**	**36,6**

2021

Beløp i mill. kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Anleggsmidler	1 244,2	297,1	12,5	1 553,8
Omløpsmidler	76,2	-	-	76,2
Sum eiendeler	**1 320,4**	**297,1**	**12,5**	**1 630,0**
Avsetning for forpliktelser	4,3	-	-	4,3
Kortsiktig gjeld	125,4	7,9	-	133,4
Sum forpliktelser og gjeld	**129,7**	**7,9**	**-**	**137,6**
Investering i anleggsmidler	**20,9**	**5,7**	**-**	**26,6**

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 99 av 134

Note 10 Investering i tilknyttede selskap

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
Balanseført verdi 01.01	**714,1**	**647,8**	**493,0**
Tilgang	77,8	78,2	321,0
Salg	-	-240,1	-131,0
Resultatandel	-32,2	88,2	-10,9
Gevinst/tap ved salg	-	114,3	-
Mottatt utbytte	-73,8	-0,1	-0,9
Omregningsdifferanser*	39,4	25,8	-23,4
Balanseført verdi 31.12	**725,2**	**714,1**	**647,8**

*Posten består av omregningsdifferanser fra Odal Vind som har EUR som funksjonellvaluta. Posten er omregnet til NOK i forbindelse med innarbeidelse i konsernregnskapet til Akershus Energi.

Resultatandel fra tilknyttede selskap er det konsoliderte resultat for underliggende investeringer og vil avvike fra resultat fra selskapsregnskapet i tabell under.

Regnskapsinformasjon - tilknyttede selskap

		100% basis			
Beløp i mill. kr	Eierandel	Eiendeler	Forpliktelser	Inntekter	Årets resultat
2023					
NGK Utbygging AS	25,0%	163,0	33,7	-9,7	-45,1
Viken Hydrogen AS	28,6 %	7,8	-	-	-1,4
Solenergi FUSen AS	34,0%	60,6	30,1	169,2	2,1
Solgrid AS	35,3 %	151,4	9,0	0,9	-24,8
Solgrid Furuseth AS	40,0 %	55,5	31,6	-	-0,2
Svalun AS	33,3%	33,9	14,3	2,7	-3,0
Soleie AS	50,0 %	95,9	0,9	2,9	-0,8
Odal Vind AS - mill. eur	33,4 %	232,6	101,3	23,6	-2,3
Nordic Booster	40,0 %	43,5	33,2	100,6	1,8
2022					
NGK Utbygging AS	25,0%	209,7	23,4	155,7	67,4
Viken Hydrogen AS	25,0%	9,6	0,4	-	-1,7
Solenergi FUSen AS	34,0%	57,8	30,5	125,5	4,4
Solgrid AS	34,0 %	99,0	35,6	1,0	-6,6
Solgrid Furuseth AS	40,0 %	25,4	1,3	-	-0,0
Svalun AS	33,3%	24,0	11,3	1,5	-3,1
Soleie AS	50,0 %	99,5	3,7	0,8	-2,7
Odal Vind AS - mill. eur	33,4 %	152,5	105,9	40,1	28,2
2021					
NGK Utbygging AS	25,0%	180,7	61,8	16,3	3,8
OS-IX Eiendom Holding AS	50,0%	350,4	0,0	-	0,3
AE Bulk Co-Invest AS	50,0%	28,8	-	-	9,3
Viken Hydrogen AS	25,0%	5,2	0,1	-	-1,9
Solenergi FUSen AS	34,0%	34,3	10,3	45,7	-1,8
Solgrid AS	34,0 %	78,4	3,4	0,5	-8,6
Svalun AS	33,3%	10,2	3,3	0,1	-2,2
Soleie AS	50,0 %	38,9	0,3	0,1	-1,5
Odal Vind AS - mill. eur	33,4 %	129,4	-	-	-

Oppgitte tall (100 %) fra tilknyttede selskap for 2023 er hentet fra foreløpige årsregnskap for de respektive selskap.

2023
Konsernets andel i Nordic Booster AS ble kjøpt i desember 2023.

2022
Gevinst knytter seg til salg av aksjene i OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk Co-Invest AS.

2021
Eierskapet i Odal Vindkraftverk AS ble flyttet til Odal Vind AS i 2021. Dette selskapet eier igjen 100 % av Odal Vindkraftverk AS. Det er investert 267 mill. kr i Odal i 2021. Funksjonell valuta er EUR i Odal.

Transaksjoner og mellomværende med tilknyttede selskap

2023
Mottatt utbytte fra Solenergi FUSen AS på 0,297 mill. kr.

Mottatt utbytte fra Odal Vind AS på 73,525 mill. kr.

2022
Mottatt utbytte fra Solenergi FUSen AS på 0,15 mill. kr.

2021
Mottatt utbytte fra AE Bulk Co-Invest AS på 0,63 mill. kr.

Mottatt utbytte fra Solenergi FUSen AS på 0,29 mill. kr.

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 100 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Note 11 Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori

Eiendeler 31.12.23

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Andre finansielle eiendeler	22,9	-	-	22,9
Derivater	-	-	54,0	54,0
Eiendomsinvesteringer	-	56,0	-	56,0
Aksjer	-	35,1	-	35,1
Kundefordringer og andre fordringer	223,4	-	-	223,4
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	471,7	-	471,7
Kontanter og bankinnskudd	1 220,9	-	-	1 220,9
Sum	**1 467,2**	**562,8**	**54,0**	**2 084,0**

Forpliktelser 31.12.23

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	1 547,1	-	1 547,1
Derivater	-	-	-
Grunneierforpliktelser	-	189,2	189,2
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	241,0	-	241,0
Sum	**1 788,1**	**189,2**	**1 977,3**

Eiendeler 31.12.22

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Andre finansielle eiendeler	24,1	-	-	24,1
Derivater	-	-	59,8	59,8
Eiendomsinvesteringer	-	61,5	-	61,5
Aksjer	-	141,0	-	141,0
Kundefordringer og andre fordringer	299,4	-	-	299,4
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	1 636,0	-	1 636,0
Kontanter og bankinnskudd	1 925,5	-	-	1 925,5
Sum	**2 249,0**	**1 838,5**	**59,8**	**4 147,3**

Forpliktelser 31.12.22

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	2 055,7	-	2 055,7
Derivater	-	480,3	480,3
Grunneierforpliktelser	-	218,8	218,8
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	438,8	-	438,8
Sum	**2 494,5**	**699,1**	**3 193,6**

Eiendeler 31.12.21

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Andre finansielle eiendeler	18,9	-	-	18,9
Derivater	-	-	40,3	40,3
Eiendomsinvesteringer	-	64,5	-	64,5
Aksjer	-	264,0	-	264,0
Kundefordringer og andre fordringer	211,2	-	-	211,2
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	1 330,0	-	1 330,0
Kontanter og bankinnskudd	599,7	-	-	599,7
Sum	**829,8**	**1 658,5**	**40,3**	**2 528,6**

Forpliktelser 31.12.21

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	2 264,3	-	2 264,3
Derivater	-	726,5	726,5
Grunneierforpliktelser	-	266,9	266,9
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	330,0	-	330,0
Sum	**2 594,3**	**993,4**	**3 587,7**

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 101 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Virkelig verdi hierarki

Konsernet klassifiserer virkelig verdimålinger ved å bruke et virkelig verdihierarki som reflekterer usikkerheten ved data lagt til grunn for verdiberegningene. Virkelig verdi-hierarki har følgenden nivåer:

Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked.
Nivå 2: Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer, enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser), enn notert pris (brukt i nivå 1) for eiendelen eller forpliktelsen.
Nivå 3: Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke observerbare forutsetninger).

2023

Beløp i mill. kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet: - Derivater som er sikringsinstrument	-	54,0	-	54,0
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat: - Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	-	-	91,1	91,1
Amortisert kost: - Andre finansielle eiendeler	4,2	-	18,7	22,9
Sum eiendeler	**4,2**	**54,0**	**109,8**	**167,9**
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:				
- Derivater som er sikringsinstrument	-	-	-	-
- Grunneierforpliktelser	-	189,2	-	189,2
Sum forpliktelser	**-**	**189,2**	**-**	**189,2**

2022

Beløp i mill. kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet: - Derivater som er sikringsinstrument	-	59,8	-	59,8
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat: - Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	-	-	202,5	202,5
Amortisert kost: - Andre finansielle eiendeler	5,4	-	18,7	24,1
Sum eiendeler	**5,4**	**59,8**	**221,2**	**286,4**
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:				
- Derivater som er sikringsinstrument	-	480,3	-	480,3
- Grunneierforpliktelser	-	218,8	-	218,8
Sum forpliktelser	**-**	**699,1**	**-**	**699,1**

2021

Beløp i mill. kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet: - Derivater som er sikringsinstrument	-	40,3	-	40,3
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat: - Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	-	-	328,5	328,5
Amortisert kost: - Andre finansielle eiendeler	1,2	-	17,7	18,9
Sum eiendeler	**1,2**	**40,3**	**346,2**	**387,7**
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:				
- Derivater som er sikringsinstrument	-	726,5	-	726,5
- Grunneierforpliktelser	-	266,9	-	266,9
Sum forpliktelser	**-**	**993,4**	**-**	**993,4**

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 102 av 134

Note 12 Derivater

	2023		2022		2021	
Beløp i mill. kr	**Eiendeler**	**Forpliktelse**	**Eiendeler**	**Forpliktelse**	**Eiendeler**	**Forpliktelse**
Renteswapavtaler	54,0	-	58,1		23,3	0,2
Valutaterminkontrakter	-	-	1,7	1,2	17,0	-
Finansielle kraftkontrakter	-	-	-	479,1	-	726,2
Grunneiererstatninger	114,3	189,2	112,5	218,8	114,3	266,9
Sum balanseførte verdier	**168,2**	**189,2**	**172,3**	**699,1**	**152,8**	**993,3**
Herav langsiktig	**147,4**	**189,2**	**156,2**	**207,2**	**136,6**	**412,8**
Herav kortsiktig	**20,8**	**-**	**16,1**	**492,0**	**16,1**	**566,5**
Netto	**-21,0**		**-526,8**		**-840,5**	

Konsernet benytter sikringsbokføring, og kontraktene er klassifisert som kortsiktige/ langsiktige eiendeler og forpliktelser. Derivatene er som utgangspunkt bruttoført i balansen. Future kraftkontrakter har daglige markedsoppgjør, og verdiene er nettoført i balansen mot markedsoppgjør.

Den maksimale eksponering for kredittrisiko på rapporteringstidspunktet er virkelig verdi av derivater klassifisert som eiendeler i balansen.

a) Valutaterminkontrakter
Pr. 31.12.2023 har konsernet ingen valutaterminkontrakter. Nominelt beløp utestående på valutaterminkontrakter pr. 31.12.2022 var 175,6 mill. kr (31.12.2021: 603,8 mill. kr).

b) Renteswapavtaler
Den nominelle hovedstolen på utestående renteswapavtaler pr. 31.12.2023 er 1160,0 mill. kr (31.12.2022: 1160,0 mill. kr og 31.12.2021: 1160,0 mill. kr).

Pr. 31.12.2023 var den faste renten 1,70% - 1,74% (31.12.22: 1,70 %-1,74 % og 31.12.2021: 1,70 %-1,74 %). De flytende rentesatsene er NIBOR og NIBOR med påslag.

c) Finansielle kraftkontrakter
Den nominelle verdien på utestående finansielle kraftkontrakter pr. 31.12.23 er 0 mill. kr (31.12.2022 -479,1 mill. kr og 31.12.2021: -726,2 mill. kr). Forhåndssolgt kraft pr. 31.12.2023 er 0 (null) GWh (31.12.2022: 341 GWh og 31.12.2021: 1261 GWh).

d) Grunneiererstatninger
Se note 20 for ytterligere informasjon.

Bevegelse i sikringsreserven

Beløp i mill. kr	**Finansiell kraftsikring**	**Valutasikring**	**Rentesikring**	**Grunneier-erstatninger**	**Sum**
31.12.21	**580,9**	**-70,6**	**-21,1**	**54,4**	**543,6**
Verdiendring sikring	-247,2	15,3	-35,0	-49,8	-316,7
Utsatt skatt	54,4	-3,4	7,7	11,0	69,7
31.12.22	**388,1**	**-58,7**	**-48,4**	**15,5**	**296,6**
Verdiendring sikring	-479,1	-0,5	4,1	-28,6	-504,1
Utsatt skatt	105,4	0,1	-0,9	6,1	110,7
31.12.23	**14,4**	**-59,1**	**-45,1**	**-7,0**	**-96,8**

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko. Grunneiererstatninger er også ansett til å ha en økonomisk samvariasjon med derivater og kraftprisnivåer og inngår som en del av sikringsbokføringen. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet sikringsstrategi.

	2023	**2022**
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer IB	**-526,8**	**-840,5**
Verdiendringer gjennom året	-31,2	1 460,2
Resultatførte effekter	504,1	-1 146,5
Endring av virkelig verdi sikringsinstrumenter ved kontantstrømssikring	472,9	313,7
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB	-53,9	-526,8
Utsatt skatt	**11,8**	**115,9**
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB etter skatt	**-42,0**	**-410,9**

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 103 av 134

Note 13 Kundefordringer og andre fordringer

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
Kundefordringer	126,1	170,2	112,6
Påløpt inntekt/forskuddsbetalt kostnad	11,7	33,9	22,8
Andel deleide verk	47,9	97,7	76,2
Andre fordringer	50,0	32,1	23,0
Sum kundefordringer og andre fordringer	**235,6**	**333,9**	**234,6**

Kundefordringer som har forfalt til betaling, og hvor forfall ligger mindre enn 6 måneder tilbake i tid, er ikke ansett å ha falt i verdi. Pr. 31.12.23 utgjør forfalte kundefordringer 17,1 mill. kr (2022: 23,0 mill. kr og 2021: 8,0 mill. kr). Disse fordringene relaterer seg til større uavhengige kunder. Aldersfordelingen på disse fordringene er som følger:

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
Inntil 3 måneder	17,1	23,0	7,2
Mer enn 3 måneder	0,0	0,0	0,8
Sum	**17,1**	**23,0**	**8,0**

Det er gjort en individuell tapsvurdering av kundefordringer og andre fordringer. Kundefordringene er hovedsakelig mot store institusjonelle virksomheter innenfor energibransjen, og det er ikke vurdert å være noen risiko for tap på disse fordringene. Det er derfor lagt til grunn at bokført verdi er lik virkelig verdi.

Note 14 Varebeholdning

Innenfor fjernvarmevirksomheten er det pr. 31.12.2023 en varebeholdning bestående av innkjøpte råvarer (fyringsolje og biobrensel) med balanseført verdi på 8,7 mill. kr (31.12.2022: 24,6 mill. kr og 31.12.2021 7,5 mill. kr). Beholdningen er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi (laveste verdis prinsipp).

Note 15 Bankinnskudd

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
Bankinnskudd	1 220,9	1 925,5	599,7
Av samlede bankinnskudd utgjør bundne beløp følgende:			
Beløp i mill. kr	**2023**	**2022**	**2021**
Skattetrekkskonto	5,2	7,0	7,0
Depotkonti DNB	37,4	62,7	62,7
Depotkonti DNB	836,1	1 000,0	-
Sum bundne beløp	**878,7**	**1 069,7**	**69,7**

Det er etablert konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet. Innestående på konsernkonto presenteres som bankinnskudd i morselskapet. I de øvrige konsernselskapene balanseføres saldo på bankkonto som inngår i konsernkontoordningen som konserninternt mellomværende.

Innestående beløp på depotkonti i DNB gjelder sikkerhetsstillelser for spothandel på NordPool og regulerkraftoppgjør mot eSett.

Note 16 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
Leverandørgjeld	79,6	180,0	137,8
Offentlige trekk og avgifter	107,3	154,9	112,2
1. års avdrag på langsiktig gjeld	108,6	508,6	508,6
Påløpte kostnader	40,2	325,1	127,2
Skyldig lønn og feriepenger	11,4	11,5	8,8
Annen rentebærende kortsiktig gjeld	-	-	-
Annen kortsiktig gjeld	122,9	203,3	157,1
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	**469,9**	**1 383,4**	**1 051,7**
Kortsiktig gjeld til nærstående parter (note 29)	18,9	93,0	62,0

Annen kortsiktig gjeld består i hovedsak av anleggsbidrag som amortiseres over avtaleperioden. Per 31.12.2023 utgjør dette 74,0 mill. kr. (31.12.2022 79,6 mill. kr. og 31.12.2021 78,2 mill. kr.). Resterende er gjeld knyttet til innarbeidelsen av deleide verk.

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 104 av 134

Note 17 Lån

Langsiktig gjeld (inklusiv 1. års avdrag)

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
Banklån	547,1	655,7	864,3
Obligasjonslån	1 000,0	1 400,0	1 400,0
Sum lån	**1 547,1**	**2 264,3**	**2 472,9**

Endring i langsiktig gjeld

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
01.01.	1 542,7	1 753,6	2 162,7
Opptak av gjeld	-	300,0	100,0
Nedbetaling av gjeld	-508,6	-508,6	-308,6
Endring i 1. års avdrag	400,0	-	-200,0
Annet	1,2	-2,3	-0,5
Sum lån	**1 435,4**	**1 542,7**	**1 753,6**

Avdragsprofil:

År	2024	2025	2026	2027	2028	Deretter
Avdrag	108,6	108,6	8,6	808,6	8,6	504,3

Banklån

Långiver	Nominelt beløp	Forfall år	Rente 2023	Rente 2022	Rente 2021
NIB	200,0	2022-2025	5,65 %	2,26 %	1,17 %
NIB	47,1	2019-2029	5,54 %	2,06 %	1,07 %
Swedbank	300,0	2027	6,03 %	3,27 %	
Sum	**547,1**				

Obligasjonslån

Oppstillingen viser de ulike obligasjonslånene med forfallstidspunkt og kupongrente (i nominelle beløp):

Forfall	Beløp	Rente 2023	Rente 2022	Rente 2021
2027	500,0	5,49 %	2,41 %	1,13 %
2030	500,0	2,015 %	2,015 %	2,015 %
Sum	**1 000,0**			

Obligasjonslån på 500 mill. kr. (400 mill. kr fra 2020 med tillegg av 100 mill. kr. I 2021) er tatt opp til fast rente.

Det er knyttet covenants til obligasjonslån på til sammen 1 000 mill. kr. I tillegg er det knyttet covenants til lån på 247,1 mill. kr i NIB. I henhold til covenants skal ikke Akershus Energi stille eller opprettholde pant eller annen form for sikkerhet i noen av sine nåværende eller framtidige eiendeler eller øvrige aktiva. Det er forutsatt at rentebærende gjeld i datterselskap og pantsettelser ikke skal utgjøre mer enn 10 eller 20 % av konsernets samlede eiendeler. Lånene har også tilknyttet betingelser om at bokført egenkapital (konsern) skal være minimum 30 % av totalkapitalen pr 31.12.

Det er knyttet covenants til lånet i Swedbank på 300 mill. kr. Netto gjeld skal ikke overstige 60 % av selskapets totale verdi. Utbytte deles ikke ut dersom netto gjeld overstiger 50 % av selskapets totale verdi. Selskapets bokførte egenkapital skal være minimum 250 mill. kr.

Selskapet var compliant med covenants pr 31.12.

Konsernet er eksponert for renteendringer, og obligasjonslån og lån fra Nordiska Investeringsbanken (NIB) er basert på følgende reprisingsstruktur (nominelle beløp):

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
6 måneder eller mindre	1 047,1	1 155,7	1 364,3
Mer enn 12 måneder	500,0	900,0	900,0
Sum	**1 547,1**	**2 055,7**	**2 264,3**

Konsernet har etablert renteswaper for totalt 1 160 mill.kr. Renteswapene har en løpetid på 6 - 47 måneder.

Balanseført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

Beløp i mill. kr	Balanseført verdi			Virkelig verdi		
	2023	2022	2021	2022	2022	2021
Obligasjonslån	1 000,0	1 400,0	1 400,0	924,5	1 323,2	1 394,8
Andre lån	547,1	655,7	864,3	547,1	655,7	864,3
Sum	**1 547,1**	**2 055,7**	**2 264,3**	**1 471,6**	**1 978,9**	**2 259,0**

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Lånenes virkelige verdi er beregnet med utgangspunkt i ligningskurser pr. 31.12. henholdsvis 2023, 2022 og 2021 hvor kursene er beregnet ut fra kredittrisiko og gjenværende løpetid på lånene.

Det er inngått en låneavtale med Nordiska Investeringsbanken (NIB) på 500 mill.kr over 5 år. 200 mill. kr ble nedbetalt i 2022 og 100 mill. kr ble nedbetalt i 2023. Pr. 31.12.23 var lånesaldo 200 mill. kr, hvorav 100 mill. kr klassifisert som langsiktig gjeld i balansen.

I tillegg ble det i 2014 inngått en langsiktig låneavtale med Nordiska Investeringsbanken (NIB) på 90 mill.kr. Lånets løpetid er 15 år, med avdragsbetaling etter 5 år med like store årlige avdrag. Pr. 31.12.2023 var lånesaldo 47,1 mill. kr.

Konsernet har etablert følgende trekkrettigheter:

Bank	Ramme	Benyttet
DNB	375,0	-
Sum	**375,0**	**-**

Etablert trekkrettighet er ikke benyttet pr. 31.12.2023. Benyttet trekkrettighet pr. 31.12.2022 var 0 mill. kr og pr. 31.12.2021 0 mill. kr. Det er knyttet covenants til trekkrettigheten i DNB på 375 mill. kr., hvor bokført egenkapital (konsern) skal være minimum 30 % av totalkapitalen pr 31.12. og at egenkapital (konsern) skal være minimum 1 500 mill. kr. Kravene er oppfylt pr 31.12.23.

Konsernet har følgende kassekredfasiliteter:

Bank	Ramme	Trekk
DNB	525,0	-
Sum	**525,0**	**-**

Trekk på kassekreditt er pr. 31.12.2023 0 mill. kr. Tilsvarende pr. 31.12.2022 var 0 mill.kr og pr. 31.12.2021 0 mill. kr. Det er knyttet covenants til kassekredittfasiliteten i DNB på 525 mill. kr., hvor bokført egenkapital (konsern) skal være minimum 30 % av totalkapitalen pr 31.12. og at egenkapital (konsern) skal være minimum 1 500 mill. kr. Kravene er oppfylt pr 31.12.23.

Note 18 Utsatt skatt og skattekostnad

Utsatt skatt beregnes med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og på fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt for alminnelig inntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. I tillegg er det for kraftverk som er underlagt grunnrentebeskatning beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier på driftsmidler som benyttes i kraftproduksjon. Ved beregning av utsatt skatt på grunnrenteinntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. Pr. 31.12.2023 er det ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller benyttet vedtatte skattesatser, henholdsvis 22 prosent for alminnelig inntekt og 57,7 prosent for grunnrenteinntekt.

Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelen vil bli realisert i framtiden. Den delen av beregnet naturressursskatt som ikke kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt, blir fremført og balanseført som forskuddsbetalt skatt dersom det er sannsynlig at denne vil kunne utlignes i kommende år.

Nedre grense for beregning av grunnrenteskatt og naturressursskatt er samlet påstemplet ytelse på 10.000 kVA på kraftverkets generatorer.

Balanseført utsatt skatteforpliktelse og utsatt skattefordel innenfor samme skatteregime nettoføres i den utstrekning det foreligger en håndhevbar rett til å foreta nettooppgjør.

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 106 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Beregning av årets skattekostnad

Beløp i mill. kr	2023	2022
Årets skattekostnad		
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	300,0	555,4
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	631,2	1 566,7
Til gode skatt på grunnrenteinntekt	-	-
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	118,5	75,6
Herav føring mot totalresultat	-110,9	-61,3
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	30,9	30,1
Endring utsatt skatt endring skattesats (37% til 45 %)		165,8
Beregnet naturressursskatt	31,9	31,3
Fradrag naturressursskatt som utlignes	-31,9	-31,3
Fremførbar naturressursskatt	-	-
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	-	0,9
Årets skattekostnad	**969,6**	**2 333,2**
Avstemming		
Resultat før skattekostnad	1 221,7	2 589,2
Skatt beregnet med 22 %	355,9	573,6
Permanente forskjeller	24,3	26,1
Skatt på grunnrenteinntekt	662,1	1 762,6
For mye/lite skatt tidligere år + andre korr	-72,7	-29,1
Årets skattekostnad	**969,6**	**2 333,3**
Effektiv skattesats	**79,4 %**	**90,1 %**
Naturressursskatt		
Gjennomsnittlig produksjon siste 7 år (GWh)	2 454	2 411
Skattesats - øre pr. kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt (mill.kr)	**31,9**	**31,3**

Balanseført betalbar skatt består av:

Beløp i mill. kr	2023	2022
Betalbar skatt		
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	300,0	555,4
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	631,2	1 566,7
Fremførbar naturressursskatt	-	-
Balanseført betalbar skatt	**931,1**	**2 122,0**

Spesifikasjon av utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse

2023

Beløp i mill. kr	01.01.23	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.23
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	509,4	3,5	-	513,0
Finansielle kontrakter	-92,6	209,8	-105,3	11,9
Avsetning forpliktelser	-48,8	15,5	-5,6	-38,9
Fremførbart underskudd	-0,1	0,0	-	-0,1
Andre forskjeller	1,8	-0,5	-	1,3
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	**369,8**	**228,4**	**-110,9**	**487,2**
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	958,8	30,9		989,7
Fremførbar naturressursskatt	-	-		-
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	**958,8**	**30,9**	**-**	**989,7**
Endring utsatt skatteforpliktelse	**1 328,6**	**259,3**	**-110,9**	**1 477,9**
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	1328,6			1 477,9

Spesifikasjon av utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse

2022

Beløp i mill. kr	01.01.22	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.22
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	499,0	10,4	-	509,4
Finansielle kontrakter	-151,0	46,1	58,4	-46,5
Avsetning forpliktelser	-54,0	12,8	-2,8	-44,0
Fremførbart underskudd	-0,0	-0,0	-	-0,1
Andre forskjeller	0,1	1,7	-	1,8
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	**294,1**	**70,9**	**55,6**	**420,7**
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	762,9	195,9		958,8
Fremførbar naturressursskatt	-	-		-
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	**762,9**	**195,9**	**-**	**958,8**
Endring utsatt skatteforpliktelse	**1 057,0**	**266,8**	**55,6**	**1 379,5**
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	1 057,0			1 379,5

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 107 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Note 19 Pensjon

Konsernselskapene er pliktig til å ha en tjenestepensjonsordning for sine ansatte. Akershus Energi AS og datterselskapene omfattes av samme pensjonsordning. Det er etablert en innskuddsbasert pensjonsordning hvor det er inngått avtale med ekstern leverandør om administrering av ordningen. Valgt ordning omfatter også risikoelementer som samboer, ektefelle, uføre og barnepensjon.

Ordningen med innskuddspensjon ble etablert i 2017. Vi har fortsatt enkelte medlemmer (ca. 10) som har aktivt medlemskap i den offentlig ytelsesbaserte pensjonsordningen som er organisert gjennom Pensjonskassen for fylkene. Denne ordningen er nå en lukket ordning i Akershus Energi. Også den offentlige ordningen omfatter ektefelle, uføre og barnepensjon. I tillegg har mange ansatte en oppsatt rett i den offentlige, nå lukkede ordningen i Pensjonskassen for fylkene. Tilskuddet til ordningen finansieres ved innbetaling fra selskapene og de ansatte (2 prosent).

I tillegg til tjenestepensjonene finnes det ordninger for avtalefestet pensjon, både gjennom privat AFP for de ansatte som er på innskuddsordningen og en offentlig AFP for de som fortsatt er aktive medlemmer i den ytelsesbaserte offentlige ordningen. Dette er i henhold til tariffavtaler, og gir de ansatte anledning til å gå av med pensjon fra og med fylte 62 år. Den offentlige AFP-ordningen er en usikret ordning som finansieres over drift. Den private AFP-ordningen er en kollektiv pensjonsordning finansiert av arbeidsgiverorganisasjoner, arbeidstakerorganisasjoner og staten. Regnskapsmessig er ordningen å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning. Da det ikke er mulig å identifisere det enkeltes foretaks andel av ordningens underliggende økonomiske stilling og resultat med tilstrekkelig grad av pålitelighet, må ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Dette innebærer at forpliktelser fra AFP-ordningen ikke er balanseført. Premier til ordningen kostnadsføres når de påløper.

For de ansatte som fortsatt er en del av pensjonsordningen i Pensjonskassen for fylkene er disse omfattet av overføringsavtalen for offentlige pensjonsordninger. Denne gir de ansatte rett til å videreføre opptjente rettigheter ved overgang til annen virksomhet som faller inn under overføringsavtalen. Ansatte som slutter og går over i annen virksomhet som faller utenfor overføringsavtalen, får med seg opptjente rettigheter i form av oppsatt rett.

Regnskapsførte pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser for både den sikrede tjenestepensjonsordningen gjennom Pensjonskassen for fylkene og den usikrede AFP-ordningen, er basert på beregninger foretatt av uavhengig aktuar. I aktuarberegning av konsernets pensjonsforpliktelser for 2023 er markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) benyttet som diskonteringsrente, da denne etter konsernets vurdering gir et best mulig estimat på konsernets balanseførte pensjonsforpliktelser.

Årets pensjonskostnad (inklusive finansposter) er klassifisert som lønn og personalkostnader under driftsresultat. Aktuarberegnet estimatavvik for etablerte pensjonsordninger føres i totalresultat.

Konsernets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad. I forbindelse med flytting av ansatte til innskuddsordning ble det etablert en kompensasjonsordning, kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør 8,0 millioner kroner samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør 0,6 millioner kroner, og er ført som pensjonskostnad.

Tilskudd/premie til konsernets pensjonsordning for 2023 forventes å bli 16,0 millioner kroner. Overfinansiert pensjonsforpliktelse presenteres under andre finansielle anleggsmidler i balanse, mens pensjonsforpliktelse presenteres på linjen for pensjoner og liknende forpliktelser.

Beløp i mill. kr	31.12.23	31.12.22	31.12.21
Balanseført forpliktelse:			
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelse	356,9	340,6	361,7
Pensjonsmidler	-382,9	-353,0	-399,1
Netto balanseført pensjonsforpliktelse	**-26,0**	**-12,4**	**-37,4**

Beløp i mill. kr			
Endringer i brutto pensjonsforpliktelse:			
Brutto pensjonsforpliktelse ved årets begynnelse	340,6	361,7	355,2
Nåverdi pensjonsopptjening	1,7	2,1	2,4
Rentekostnad	7,7	6,8	5,9
Aktuarielt tap (gevinst)	19,6	-18,3	8,7
Omkostninger	-0,2	-0,1	0,1
Utbetalinger	-12,5	-11,5	-10,7
Brutto pensjonsforpliktelse ved årets slutt	**356,9**	**340,6**	**361,7**
Endring i pensjonsmidler:			
Pensjonsmidler ved årets begynnelse	353,0	399,1	368,8
Forventet avkastning	8,1	7,3	6,2
Aktuarielt (tap) gevinst	18,5	-53,0	34,9
Omkostninger	-1,1	-1,1	-1,9
Innbetalt premie/tilskudd	16,9	12,2	1,9
Utbetalinger	-12,5	-11,5	-10,7
Pensjonsmidler ved årets slutt	**382,9**	**353,0**	**399,1**
Balanseført forpliktelse /(- eiendel) ved årets slutt	**-26,0**	**-12,4**	**-37,4**

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 108 av 134

	2023	2022	2021
Årets pensjonsopptjening	1,7	2,1	2,4
Administrasjonskostnader	0,6	1,4	1,4
Øvrige kostnader	0,0	0,6	0,0
Pensjonskostnad	**2,3**	**4,1**	**3,8**
Rentekostnad	7,7	6,8	5,9
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-8,1	-7,3	-6,2
Omkostninger	0,4	0,4	0,6
Netto finanskostnad	**0,0**	**-0,1**	**0,3**
Årets pensjonskostnad	**2,3**	**4,0**	**4,1**
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	8,6	6,7	6,2
Totale pensjonskostnader	**10,9**	**10,7**	**10,3**

Sensitivitetsanalyse	**Diskonterings-rente -1 %**
Økning (+)/reduksjon (-) i brutto pensjonsfopliktelse pr. 31.12.23	+16,16 %
Økning (+)/reduksjon (-) i periodens opptjening i 2023	+17,79 %

Fordeling av pensjonsmidler:	**31.12.23**	**31.12.22**	**31.12.21**
Norske rentepapirer	28 %	4 %	4 %
Utenlandske rentepapirer	20 %	45 %	47 %
Utlån	2 %	1 %	1 %
Utenlandske aksjer	28 %	25 %	27 %
Norske aksjer	7 %	9 %	11 %
Eiendom og infrastruktur	12 %	12 %	11 %
Annet	3 %	3 %	3 %
Medlemsstatus:			
Antall aktive	11	21	22
Antall pensjonister og oppsatte rettigheter	547	582	562
Økonomiske forutsetninger:	**2023**	**2022**	**2021**
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %	1,90 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,10 %	3,00 %	1,90 %
Forventet årlig lønnsvekst	3,50 %	3,50 %	2,75 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	2,80 %	2,60 %	1,74 %
Forventet årlig G-regulering	3,25 %	3,25 %	2,50 %
Dødelighetstabell	K2013	K2013	K2013

Note 20 Andre avsetninger for forpliktelser og leieavtaler

20.1 Grunneiererstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi, med føring av verdiendring over total-resultatet. Forpliktelsen er vurdert å være evigvarende.

Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet.

Beløp i mill. kr	**Leieavtaler***	**Grunneier-erstatninger**	**Øvrig**	**Sum andre avsetninger for forpliktelser**
Balansen 31.12.21	**22,4**	**266,9**	**12,3**	**302,0**
Endring 2022	5,8	-48,0	-4,8	-47,1
Balansen 31.12.22	**28,1**	**218,8**	**7,5**	**254,9**
Endring 2023	5,8	-29,6	-4,6	-40,0
Balansen 31.12.23	**22,4**	**189,2**	**2,9**	**214,9**

Endringen i beregnet forpliktelse grunneiererstatninger forklares i stor grad ved forventinger om lavere priser.

*se note 31 for ytterligere kommentarer

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 109 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

20.2 Konsesjonskraftforpliktelse

For konsesjonskraft med finansielt oppgjør beregnes det en forpliktelse lik differansen mellom nåverdien (diskontert med norsk rente) av forventet konsesjonskraftpris (NOK) multiplisert med konsesjonskraftvolumet, og nåverdien (diskontert med Euro rente) av konsesjonskraftvolumet priset til forwardpriser i Euro på beregningstidspunktet de 10 neste årene og en terminalverdi (evigvarende kontantstrømmer). Omregning fra Euro til norske kroner er gjort med balansedagens valutakurs. For forwardpriser (i Euro) på kraft er det benyttet noterte priser på Nasdaq de første 5 årene og estimerte priser fra ekstern megler de resterende årene. Konsesjonskraftforpliktelsen er ikke balanseført.

Beløp i mill. kr	Brutto	Skatt	Netto
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.21	**830,0**	**-182,6**	**647,4**
Verdiendring 2022	-425,4	93,6	-331,8
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.22	**404,6**	**-89,0**	**315,6**
Verdiendring 2023	-39,1	8,6	-30,5
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.23	**365,5**	**-80,4**	**285,1**

Reduksjon i beregnet konsesjonskraftforpliktelse fra 2022 til 2023 forklares i stor grad ved forventinger om lavere priser.

Note 21 Lønn og personalkostnader

Beløp i mill. kr	2023	2022
Lønn	93,1	76,2
Arbeidsgiveravgift	18,4	12,0
Pensjonskostnader	8,6	10,7
Lønn og personalkostnader deleide verk	-	2,0
Andre lønn og personalkostnader	3,1	6,9
Aktiverte egne investeringsarbeider	-4,6	-3,7
Sum lønn og personalkostnader	**118,6**	**104,0**
Antall årsverk (pr. 31.12)	90	85

Ytelser til styre og ledende personer

Lønn og godtgjørelse til ledende personer og styre i 2023 utgjør følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn	Pensjons-kostnad	Natural-ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef*	2 646	172	75	2 893
Astri England Garshol, økonomidirektør	1 989	167	15	2 171
Bente Nordlie, direktør mennesker,samfunn og bærekraft	1 535	171	15	1 721
Sigvald Maldal, direktør energihandel	1 540	171	15	1 726
Emil Orderud, direktør fornybar energiproduksjon og vindkraft	1 993	165	15	2 173
Siri Revelsby, direktør forr.utv., sol og digitalisering	1 564	168	15	1 747
Ina Engh Franzén, direktør kommunikasjon og samfunn**	1 103	113	15	1 231
Sum ledende ansatte	**17 151**	**1 632**	**206**	**18 989**

* Bilgodtgjørelse kr 60.000 inngår i naturalytelser
** Årslønn 2023, gikk inn i konsernledelsen fra 14.11.2023
***Tiltrådte 01.01.2023

Alle ledende ansatte har innskuddsordninger og årets innskudd er pensjonskostnad.

Lønnsoppgjøret for 2022, som ble forsinket på grunn av mekling, er effektuert i januar 2023 og fremkommer ikke på lønnsoppgavene for 2022. Konsernsjef mottok i dette lønnsoppgjøret oppgjør både for 2021 og 2022. Hans nåværende lønn er 2 541 982,-.

Alle ledende ansatte har innskuddsordninger og årets innskudd er pensjonskostnad.

Styret:	Honorar
Eli Skrøvset (styreleder)	288
Rolf Jarle Aaberg	121
Magnus Alexander Kjensdal Sande*	138
Maren Kyllingstad*	132
Morten Vollset	106
Helene Moen	106
Arnt Olaf Olsen	106
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	**997**

*Inkludert møter i revisjonskomiteen.

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 110 av 134

Ytelser til styre og ledende personer

Lønn og godtgjørelse til ledende personer og styre i 2022 utgjør følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn	Pensjons-kostnad	Natural-ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef****	2 267	163	75	2 505
Astri England Garshol, økonomidirektør	1 826	158	15	1 999
Tom Flattum, produksjonsdirektør*	1 094	102	9	1 205
Ida Mathilde Falch, direktør fjernvarme*	890	99	8	998
Frank Sagvik, direktør ny fornybar*	981	100	9	1 091
Bente Nordlie, direktør mennesker, samfunn og bærekraft	1 415	164	15	1 594
Sigvald Maldal, direktør energihandel	1 416	163	15	1 594
Emil Orderud, direktør fornybar energiproduksjon og vindkraft	1 812	164	14	1 990
Siri Revelsby, direktør forr.utv., sol og digitaliseringer**	400	44	3	447
Heidi Therese Ose , direktør solkraft***	845	84	6	935
Sum ledende ansatte	**12 946**	**1 241**	**170**	**14 357**

* konserledelsemedlemmer i 7,5 måneder

** ny fra 1.10.2022

*** direktør solkraft i 7 måneder

**** av naturalytelser utgjør kr 60 000 fast bilgodtgjørelse

Styret:	**Honorar**
Eli Skrøvset (styreleder)	272
Magnus Alexander Kjensdal Sande	8
Rolf Jarle Aaberg	115
Maren Kyllingstad	125
Line Alfarrustad	122
Morten Vollset	100
Helene Moen	52
Beathe Thrane-Nielsen	48
Arnt Olaf Olsen	100
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	**942**

Det er ikke etablert noen bonusordning eller særskilt pensjonsordning for ledende ansatte, ei heller konsernsjef i Akershus Energi konsernet. Disse omfattes av den kollektive pensjonsordningen som gjelder for øvrige ansatte i konsernet. Konsern-selskapene har ikke ytt lån eller sikkerhetsstillelse for ledende ansatte.

For konsernsjef er det inngått avtale om etterlønn ved eventuell oppsigelse fra arbeids-giver på 6 måneders grunnlønn, slik den er på oppsigelsestidspunktet. Etterlønnen løper etter utløpet av oppsigelsestiden, som også er avtalt til 6 måneder. Det er ikke avtalt særskilt avtale om førtidspensjon for konsernsjef.

Ledende ansatte i Akershus Energi konsernet er omfattet av samme pensjonsordning som øvrige ansatte i konsernselskapene. Alle ledere er omfattet av den relativt nyetablerte innskuddsordningen.

Bortsett fra styremedlemmer valgt av ansatte er det ikke utbetalt noe lønn eller godt-gjørelse til styrets medlemmer for utført arbeid for konsernselskapene.

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 111 av 134

Note 22 Andre driftskostnader

Beløp i mill. kr	2023	2022
Andel driftskostnader deleide verk	69,1	59,4
Eiendomsskatt	30,0	23,9
Drift og vedlikehold	91,3	61,7
Erstatninger og konsesjonsavgift	12,2	16,9
Høyprisavgift	67,0	98,7
Honorarer, fremmede tjenester	34,8	34,2
Reguleringskostnader	12,52	12,5
Andre driftskostnader	40,6	57,9
Sum andre driftskostnader	**357,2**	**365,2**

Honorar til revisor (beløp i mill. kr):	**2023**	**2022**
Revisjon [1]	2,0	1,4
Andre attestasjonsoppgaver	0,0	0,0

[1] Lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen. Beløp er eksklusiv merverdiavgift.

Note 23 Finansinntekter og –kostnader

Beløp i mill. kr	2023	2022
Finansinntekter		
Utbytte	2,1	2,8
Investeringer til virkelig verdi over resultatet	-	-
Renteinntekter bankinnskudd og plasseringer til virkelig verdi over resultatet	90,9	41,4
Gevinst valutaposter	1,7	6,8
Andre finansinntekter	2,7	0,1
Sum finansinntekter	**97,4**	**51,0**
Finanskostnader		
Rentekostnader obligasjonslån	57,7	56,4
Andre rentekostnader	-	-
Investeringer til virkelig verdi over resultatet	111,4	58,4
Tap valutaposter	7,3	11,1
Andre finanskostnader	4,9	4,6
Sum finanskostnader	**181,3**	**130,5**
Netto finansposter	**-83,9**	**-79,5**

Rentekostnader på obligasjonslån er beregnet ved bruk av effektiv rente metode, og inkluderer amortiserte etableringskostnader med 1,1 mill. kr. i 2023 og 0,8 mill.kr i 2022.

Gevinst og tap på valutaposter kan henføres til verdiregulering på bankinnskudd, fordringer og gjeld.

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 112 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Note 24 Netto valutagevinster/(tap)

Valutadifferanser (gevinst/tap) er inntektsført(-)/kostnadsført(+) i resultatregnskapet under følgende linjer:

Beløp i mill. kr	2023	2022
Salgsinntekter:		
- Realisert resultat på terminkontrakter	-13,9	14,3
Finansposter:		
- Netto valutaresultat	5,6	4,3
Sum	**-8,4**	**18,6**

Realiserte valutaposter knyttet til salget (valutaterminkontrakter) er klassifisert som en del av driftsinntektene, mens de øvrige valutapostene (finansiell trading og kursregulering av bankinnskudd og fordringer/gjeld) er klassifisert og presentert under finansposter.

Note 25 Resultat pr. aksje

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer. Det er ingen utvanningseffekter i resultat per aksje.

	2023	2022
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer (mill. kr)	241	244
Antall aksjer	199 846	199 846
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	1 208,2	1 220,9

Note 26 Utbytte pr. aksje

Utbetalt utbytte til morselskapets aksjonærer i 2023 var 200 mill. kr (kr 1 000,77 pr. aksje), i 2022 var 300 mill. kr (kr 1 501,16 pr. aksje) og i 2021 80 mill. kr (kr 400,31 pr. aksje).

Foreslått utbytte for regnskapsåret 2023 er 245 mill. kr (kr 1 225,94 pr. aksje). Vedtaket fattes på ordinær generalforsamling som forventes avholdt i juni 2024. Foreslått utbytte for regnskapsåret 2023 er ikke reflektert i konsernregnskapet for 2023.

Note 27 Nærstående parter

Konsernet har definert følgende nærstående parter:

- Akershus fylkeskommune (eier)
- Tilknyttede selskap (NGK Utbygging AS, Viken Hydrogen AS, Green H2 Lillestrøm AS, Borg Hydrogen AS, Nordic Booster AS, Solenergi FUSen AS, Svalun AS, Solgrid AS, Solgrid Furuseth AS, Odal Vind AS og Odal Vindkraftverk AS) – se note 10 Investering i tilknyttede selskap
- Deleide verk (Opplandskraft DA og Uste-Nes anleggene) – se note 9 Andeler i deleide verk
- Pensjonskassen for fylkene – se note 19 Pensjon
- Ledende ansatte – se note 22 Lønn og personalkostnader
- Utbetalt utbytte til Viken fylkeskommune var 200 mill. kr i 2023, 300 mill. kr i 2022 og 80 mill. kr i 2021.
- Konsernets etablerte pensjonsordning er i Pensjonskassen for fylkene (tidl. Viken Pensjon)
- Konsernets innbetalte tilskudd og premier i 2023 utgjør 15,9 mill. kr.
- I tillegg har konsernet pr. 31.12.2023 et samlet kapitalinnskudd i pensjonskassen på 18,7 mill. kr. Dette kapitalinnskuddet er uendret i 2023.

I tillegg til ovenstående har konsernet følgende transaksjoner/ mellomværender med nærstående parter:

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
- Kortsiktig fordring	-	-	0,1
- Kortsiktig gjeld	18,9	91,2	62,0

Note 28 Ikke-balanseførte forpliktelser

a) Investeringsforpliktelser

Framtidige investeringer som ikke er balanseført er som følger:

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
Varige driftsmidler	7,1	19,6	-

Forpliktelsene gjelder ferdigstilling av Svanedammen i Haldenvassdraget.

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 113 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Note 29 Konsernselskaper

Følgende selskaper inngår i konsernregnskapet:

	Forretnings-kontor	Eierandel
Morselskap:		
Akershus Energi AS (morselskap)	Lillestrøm	
Datterselskap:		
Akershus Energi Vannkraft AS	Lillestrøm	100 %
Akershus Energi Infrastruktur AS	Lillestrøm	100 %
Akershus Energi Vind AS	Lillestrøm	100 %
Energihuset Lillestrøm AS	Lillestrøm	51 %
Akershus Energi Sol AS	Lillestrøm	100 %
Glomma Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100 %
Halden Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100 %
Skien Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100 %
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100 %
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	Lillestrøm	100 %
Akershus Energi Varme AS	Lillestrøm	66,7 %
Tilknyttede selskap:		
NGK Utbygging AS	Oslo	25 %
Odal Vind AS	Lillestrøm	33,4 %
Viken Hydrogen AS	Lillestrøm	28,6 %
Solenergi FUSen AS	Oslo	34 %
Solgrid AS	Lillestrøm	35,4 %
Svalun AS	Hamar	35,3 %
Soleie AS	Lillestrøm	50 %
Solgrid Furuseth AS	Lillestrøm	40 %
Nordic Booster AS	Rælingen	40 %

Note 30 Hendelser etter balansedag

Det har ikke inntruffet hendelser etter balansedagen som påvirker regnskapet pr. 31.12.2023.

Note 31 Leieavtaler

Bruksretteiendel

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
Balanse 01.01	**27,2**	**20,7**	**20,8**
Tilgang	0,5	14,1	2,4
Avgang	0,0	3,9	0,0
Avskrivninger	6,7	3,7	2,6
Balanse 31.12*	**20,9**	**27,2**	**20,7**

Leieforpliktelse

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
Kortsiktig	6,1	6,0	3,2
Langsiktig	16,3	22,7	19,2
Leieforpliktelse på balansen 31.12**	**22,4**	**28,7**	**22,4**

*Klassifisert under "Varige driftsmidler" i balansen

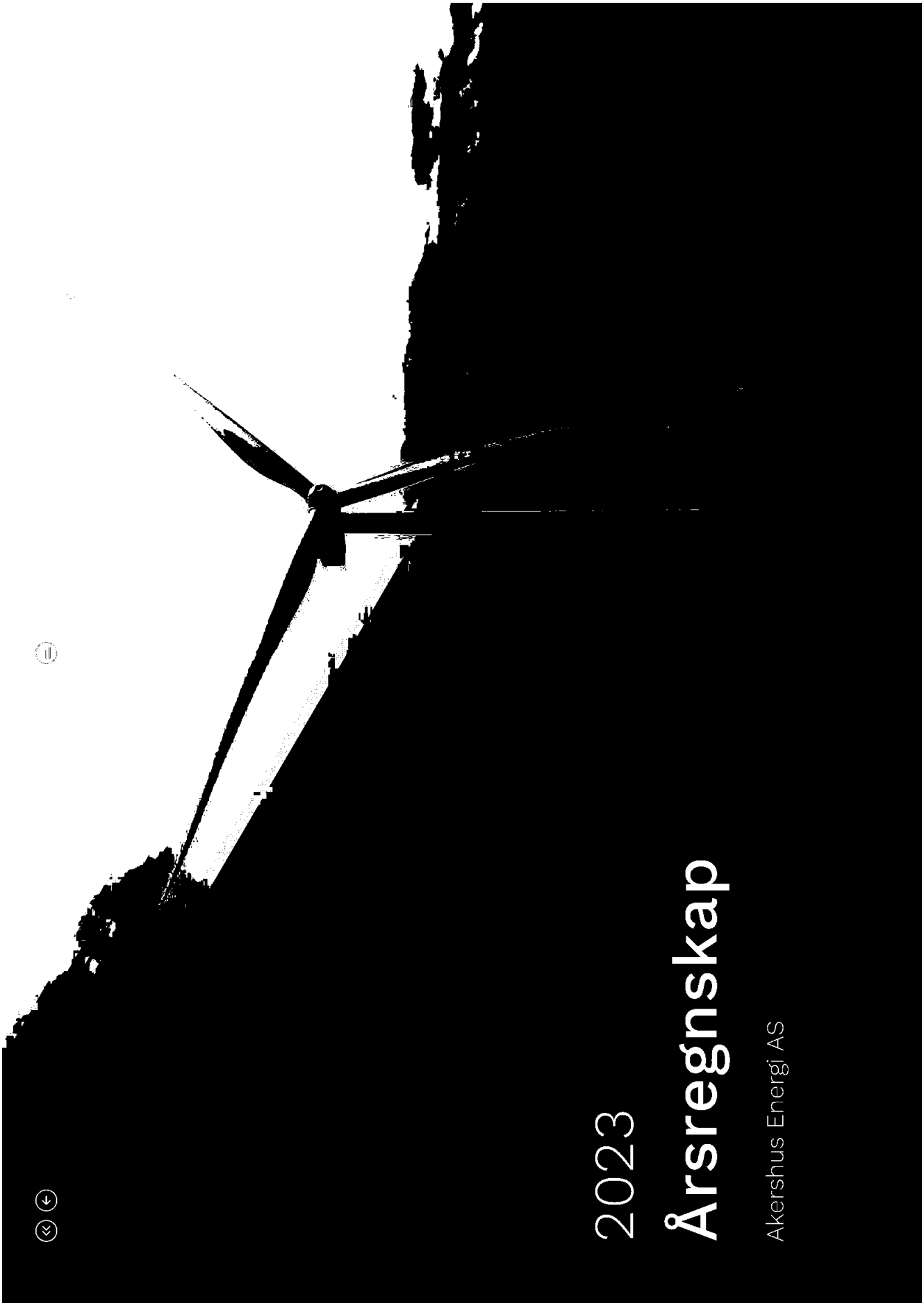
** Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen

Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i mill. kr	2023	2022	2021
0 - 1 år	0,5	0,1	0,3
1 - 5 år	17,2	21,6	13,6
5 år og senere	7,9	9,0	11,9
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12	**25,6**	**30,7**	**25,8**

Beløp i resultatregnskapet

Beløp i mill. kr	2022	2022	2021
Rente på leieforpliktelsen	0,7	0,9	0,6
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	1,4	0,8	0,9
Avskrivninger	6,7	3,7	2,6
Sum	**8,8**	**5,4**	**4,1**


2023
Årsregnskap
Akershus Energi AS

Resultatregnskap

1. januar - 31. desember

Beløp i 1 000 NOK	Noter	2023	2022
Andre driftsinntekter	3,18	45 600	44 974
Sum driftsinntekter		**45 600**	**44 974**
Lønn og personalkostnader	4	58 462	46 010
Av- og nedskrivninger	9	7 133	5 451
Annen driftskostnad	6,18	42 175	41 336
Sum driftskostnader		**107 770**	**92 797**
Driftsresultat		**-62 170**	**-47 823**
Finansinntekter	7,18	248 306	190 823
Finanskostnader	7,18	121 926	77 372
Netto finansposter		**126 380**	**113 451**
Resultat før skattekostnad		**64 210**	**65 628**
Skattekostnad	8	9 270	4 368
Årsresultat		**54 939**	**61 259**
Totalresultat			
Årsresultat		54 939	61 259
Estimatavvik pensjon, før skatt		-2 369	-23 130
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		521	5 089
Endring sikringsreserve		-4 140	35 003
Skattekostnad sikringsreserve		911	-7 701
Totalresultat		**49 863**	**70 521**
Disponering av årsresultat			
Avsatt til utbytte		245 000	200 000
Overført annen egenkapital		-195 137	-129 479
Sum disponert		**49 863**	**70 521**

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 116 av 134

Balanse pr. 31.12

31. desember

Beløp i 1 000 NOK	Note	2023	2022
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	9	31 863	34 454
Investeringer i datterselskap	10	2 604 834	2 580 845
Derivater	16	33 155	43 698
Finansielle anleggsmidler	11,18	38 355	31 783
Sum anleggsmidler		**2 708 207**	**2 690 780**
Omløpsmidler			
Kundefordringer	18	757	3 385
Andre kortsiktige fordringer	12,18	610 232	578 015
Kortsiktige plasseringer	13	471 738	1 636 160
Derivater	16	20 798	14 395
Bankinnskudd	14,18	1 140 619	1 785 727
Sum omløpsmidler		**4 017 682**	**4 017 682**
Sum eiendeler		**4 952 351**	**6 708 462**
EGENKAPITAL OG GJELD			
EGENKAPITA			
Aksjekapital		199 846	199 846
Overkurs		264 984	264 984
Annen egenkapital		703 278	898 416
Sum egenkapital		**1 168 108**	**1 363 245**
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	17 433	16 361
Andre avsetninger for forpliktelser	20	13 022	19 736
Annen langsiktig gjeld	15	1 137 529	1 245 584
Sum langsiktig gjeld		**1 167 984**	**1 281 680**
Kortsiktig gjeld			
Lån	15	108 571	508 571
Leverandørgjeld	18	2 043	6 000
Skyldige offentlige trekk og avgifter		5 964	4 362
Annen kortsiktig gjeld	17,18	2 499 680	3 544 604
Sum kortsiktig gjeld		**2 616 259**	**4 063 536**
Sum gjeld		**3 784 243**	**5 345 217**
Sum egenkapital og gjeld		**4 952 351**	**6 708 462**

Lillestrøm, 25. april 2024

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Magnus Alexander Kjensdal Sande (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Maren Kylllingstad (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Daglig leder

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 117 av 134

Kontantstrømoppstilling

1. januar - 31. desember

Beløp i 1 000 NOK	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	64 210	65 628
Periodens betalte skatt	-6 766	-1 613
Betalte renter	-45 101	-46 307
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	0	-6 663
Avskrivninger og nedskrivninger	2 359	2 280
Endring kundefordringer	2 628	-1 496
Endring leverandørgjeld	-3 956	3 029
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	-8 940	-6 115
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	4 140	-35 003
Endring i andre tidsavgrensningposter	-142 664	-77 448
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	**-134 092**	**-103 707**
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	7 252
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-4 536	-8 127
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak	0	205 000
Utbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak	0	-34 030
Innbetaling/utbetalinger andre investeringer	1 188 412	-300 446
Motatt utbytte og konsernbidrag	23 345	104 371
Endring konsernkonto	-1 088 856	1 934 866
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	**118 364**	**1 908 887**
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-508 571	-208 571
Motatte renter	86 524	38 379
Utbetalinger av utbytte	-200 000	-300 000
Utbetalinger av konsernbidrag	-7 334	-2 476
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	**-629 381**	**-472 669**
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	**-645 108**	**1 332 511**
Kontanter og bankinnskudd 1. januar	1 785 727	453 216
Endring i kontanter og bankinnskudd	-645 108	1 332 511
Kontanter og bankinnskudd 31.12	**1 140 619**	**1 785 727**

Endring i egenkapital

Beløp i 1 000 NOK	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings-reserve	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.22	**199 846**	**264 984**	**850 078**	**48 338**	**0**	**1 363 245**
Årets resultat	-	-	54 939	-	-	54 939
Utvidet resultat	-	-	-1 848	-3 229	-	-5 077
Foreslått utbytte	-	-	-245 000	-	-	-245 000
Egenkapital 31.12.23	**199 846**	**264 984**	**658 170**	**45 109**	**0**	**1 168 108**

Selskapets aksjekapital på kr 199 846 000 er fordelt på 199 846 aksjer, hver pålydende kr 1 000.
Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akershus Fylkeskommune.
Selskapet har forretningskontor i Lillestrøm kommune.

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 118 av 134

Noter til regnskapet

Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Akershus Energi AS er utarbeidet i samsvar med Forskrift om forenklet anvendelse IFRS 2014.

1.1 Inntektsføring og kostnadsføring
Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag. Salgsinntekten resultatføres når inntekten kan måles pålitelig, og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet.

Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgspris og balanseført verdi.

1.2 Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld
Eiendeler som ikke forventes å realiseres eller selges/forbrukes i egen driftssyklus, ikke holdes for salg/omsetning, ikke forventes å være realisert innen tolv måneder etter rapporteringsperioden og som ikke er kontanter eller kontantekvivalenter klassifiseres som anleggsmiddel. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Tilsvarende prinsipp er anvendt ved klassifisering av langsiktig og kortsiktig gjeld.

1.3 Datterselskaper og tilknyttede selskaper
Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres til anskaffelseskost.

1.4 Finansielle plasseringer og investeringer
Plassering av overskuddslikviditet i obligasjoner, sertifikater og aksjer er klassifisert som omløpsmidler.

Eiendeler klassifisert som markedsbaserte finansielle omløpsmidler som inngår i en handelsportefølje vurderes til markedsverdi, med løpende resultatføring av verdi-endringer.

1.5 Derivater og sikring
Selskapet benytter derivater knyttet til rentesikring for å sikre forutsigbare framtidige rentekostnader. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbokføring etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring innregnes under endring sikringsreserve i totalresultatet.

1.6 Fordringer
Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metoden, fratrukket avsetning for tap. Avsetning for tap utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med opprinnelig effektiv rente.

1.7 Varige driftsmidler og avskrivninger
Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivinger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet påkostningen vil tilflyte selskapet, og utgiften kan måles pålitelig.

Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk ved-likehold fjernes fra balansen.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader resultatføres løpende i den perioden utgiftene pådras.

Låneutgifter som påløper under konstruksjon av driftsmidler balanseføres fram til eien-delen er klar til bruk. Andre låneutgifter kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres ved avvik mellom beste estimat på balansedagen og tidligere anvendt levetid og restverdivurdering.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før det varige driftsmidlet er tilgjengelig for bruk.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi), skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av et varig driftsmiddel resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgspris og balanseført verdi.

11.07.2025 kl 17:23 Brønnøysundregistrene Side 119 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler (med fradrag for eventuelle økonomiske insentiver fra utleier) kostnadsføres lineært over leieperioden.

1.8 Leieavtaler
Selskapet benytter IFRS 16 for leieavtaler. Standarden krever at leietager innregner eiendeler og forpliktelser for de fleste leieavtaler.

På tiltredelsesdato for en leieavtale innregner selskapet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av framtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteiendelen). Leietaker må vise rentekostnader på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksrett-eiendelen separat i resultatregnskapet.

Følgende praktiske tilnærminger og frivillige unntak knyttet til leieavtaler som tidligere er klassifisert som operasjonelle leieavtaler er lagt til grunn på tidspunktet for førstegangs anvendelse:

- Unntak fra å regnskapsføre leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler på eiendeler med lavere verdi enn 50 tusen kroner.

- Immaterielle eiendeler er valgt holdt utenfor IFRS 16.

En leieforpliktelse vil bli revurdert under gitte hendelser og omstendigheter som ved endring i leiebetingelser, endringer i framtidige leiebetalinger som følge av endringer av en indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringen som følge av remåling av forpliktelsen blir justert mot bruksretteiendelen med et tilsvarende beløp. Bruksretteiendeler og leieforpliktelsen vil ikke bli vist på egne linjer i balanseoppstillingen, men effektene blir vist i egen note om leieavtaler.

1.9 Immaterielle eiendeler
Utgifter til immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de framtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte selskapet og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Balanseførte immaterielle eiendeler med begrenset levetid avskrives lineært over forventet levetid.

1.10 Vedlikehold
Løpende vedlikehold kostnadsføres når det påløper. Større periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over tiden frem til neste vedlikehold. Påkostninger som øker anleggsmidlenes framtidige inntjeningsevne eller levetid aktiveres.

1.11 Valuta
Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskursen, og balanseposter i fremmed valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av balansedagens kurs. Valutagevinster og -tap som oppstår ved betaling av slike transaksjoner, og ved omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i utenlandsk valuta med balansedagens kurs, resultatføres.

1.12 Betingede utfall - forpliktelser
En avsetning innregnes dersom selskapet har en eksisterende plikt, det er sannsynlig at det blir betaling og at forpliktelsen kan måles pålitelig.

1.13 Utbytte og konsernbidrag
Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper regnskapsføres som finansinntekt i den grad dette ikke anses å være tilbakebetaling av kapital. Foreslått konsernbidrag fra/til annet konsernselskap avsettes i regnskapet i det regnskapsåret det gjelder for. Tilsvarende gjelder for utbytte.

1.14 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse
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 markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF).

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene føres mot totalresultat i den perioden de oppstår.

Endringer i pensjonsplanens ytelser (planendring) kostnadsføres eller inntektsføres løpende i resultatregnskapet.

Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning som er obligatorisk for alle nyansatte. Selskapets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad.

I forbindelse med overgangen til innskuddsordning ble det etablert en kompensasjonsordning for de ansatte som ble overført, kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 120 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

1.15 Skatter
Alminnelig inntektsskatt beregnes etter de ordinære skattereglene. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt på årets resultat og endring i utsatt skatt (skatteforpliktelse/skattefordel). Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på balanseposter samt fremførbart underskudd. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelen vil blir realisert i framtiden.

Note 2 Finansiell markedsrisiko

Det legges vekt på at Akershus Energi skal ha en risikoprofil tilpasset konsernets mål og strategier.

2.1 Finansiell risiko
Det er på konsernnivå definert mål og rammer for samlet markeds-, kreditt- og likviditetsrisiko. De strategier og rammer for styring og oppfølging av den finansielle risikoen i konsernet gjelder også for selskapet.

2.2 Markedsrisiko
Finansstrategien fastlegger rammer for sikring av framtidige rentekostnader knyttet til langsiktig finansiering. I tillegg til å tilpasse rentestrukturen for hvert enkelt lån benyttes også renteswapper for sikring av renten på langsiktig finansiering. Overskuddslikviditet styres gjennom konsernkontosystemet med flytende rente.

2.3 Likviditetsrisiko
Selskapet påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som eiendelene genererer. I tillegg er det etablert garantiavtaler for å sikre stabile rammevilkår for driften.

2.4 Kredittrisiko
Selskapet påtar seg kredittrisiko hovedsakelig gjennom plassering av overskuddslikviditet hos utstedere av verdipapirer og i norske banker. Rammer for total kredittrisiko er nedfelt i finansstrategien, og kredittrisikoen begrenses ved at avtaler inngås med solide og anerkjente motparter.

Note 3 Andre driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Leieinntekter	1 172	564
Konserninternt salg	39 400	32 865
Salg av tjenester	4 722	4 441
Gevinst ved salg av driftsmidler	-	6 663
Andre driftsinntekter	306	441
Sum driftsinntekter	**45 600**	**44 974**

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 121 av 134

Note 4 Lønn og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Lønn	42 449	31 497
Arbeidsgiveravgift	10 088	7 310
Pensjonskostnader	3 434	2 790
Andre lønn og personalkostnader	2 491	4 413
Sum lønn og personalkostnader	**58 462**	**46 010**
Antall årsverk	39,0	29,7

Ytelser til ledende personer og styre

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ honorar	Pensjons-kostnad	Natural-ytelser	Samlet godtgjørelse
Ledende ansatte				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef*	2 646	172	75	**2 893**
Sum ledende ansatte	**2 646**	**172**	**75**	**2 893**

* av naturalytelser utgjør kr 60 000 fast bilgodtgjørelse

Styret 2023	**Honorar**
Eli Skrøvset (styreleder)	288
Rolf Jarle Aaberg (nestleder)	121
Magnus Alexander Kjensdal Sande	138
Maren Kyllingstad	132
Morten Vollset	106
Helene Moen	106
Arnt Olaf Olsen	106
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	**997**

Styrehonorarer inkluderer honorarer for revisjonsutvalg.

Det er ikke etablert noen bonusordning eller opsjonsordning for ledene ansatte i Akershus Energi AS, og selskapet har ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelser for ledende ansatte. Det er heller ikke etablert noen generell ordning med sluttvederlag for ledende ansatte. For konsernsjef er det inngått avtale om etterlønn tilsvarende 6 måneders grunnlønn i tillegg til lønn i oppsigelsestiden.

Ledende ansatte i Akershus Energi AS er omfattet av samme pensjonsordning som øvrige ansatte. Se note 1 og note 5.

Bortsett fra ansattvalgte styremedlemmer er det ikke utbetalt noen lønn eller godtgjørelse (utover styrehonorar) til styrets medlemmer for utført arbeid for selskapet.

Note 5 Pensjon

Akershus Energi AS ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

- Tjenestepensjon
- Avtalefestet pensjon (AFP – offentlig ordning)
- Fastsatte ordninger for førtidspensjon utover AFP

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon og har pensjonsordning som oppfyller kravene etter denne loven. Det er etablert en innskuddsbasert pensjonsordning hvor det er inngått avtale med ekstern leverandør om administrering av ordningen. Valgt ordning omfatter også risikoelementer som samboer, ektefelle, uføre og barnepensjon.

Ordningen med innskuddspensjon ble etablert i 2017. Det er fortsatt enkelte medlemmer som har aktivt medlemskap i den offentlig ytelsesbaserte pensjonsordningen som er organisert gjennom Pensjonskassen for fylkene. Denne ordningen er nå en lukket ordning i Akershus Energi AS. Også den offentlige ordningen omfatter ektefelle, uføre og barnepensjon. I tillegg har mange ansatte en oppsatt rett i den offentlige, nå lukkede ordningen i Pensjonskassen for Fylkene. Tilskuddet til ordningen finansieres ved innbetaling fra selskapene og de ansatte (2 prosent).

I tillegg til tjenestepensjonene finnes det ordninger for avtalefestet pensjon, både gjennom privat AFP for de ansatte som er på innskuddsordningen og en offentlig AFP for

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 122 av 134

de som fortsatt er aktive medlemmer i den ytelsesbaserte offentlige ordningen. Dette er i henhold til tariffavtaler, og gir de ansatte anledning til å gå av med pensjon fra og med fylte 62 år. Den offentlige AFP-ordningen er en usikret ordning, som finansieres over drift. Den private AFP-ordning, som er en kollektiv pensjonsordning finansiert av arbeidsgiver- organisasjoner, arbeidstakerorganisasjoner og staten. Regnskapsmessig er ordningen å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning. Da det ikke er mulig å identifisere det enkeltes foretaks andel av ordningens underliggende økonomiske stilling og resultat med tilstrekkelig grad av pålitelighet, må ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Dette innebærer at forpliktelser fra AFP-ordningen ikke er balanseført. Premier til ordningen kostnadsføres når de påløper.

For de ansatte som fortsatt er en del av pensjonsordningen i Pensjonskassen for fylkene er disse omfattet av overføringsavtalen for offentlige pensjonsordninger. Denne gir de ansatte rett til å videreføre opptjente rettigheter ved overgang til annen virksomhet som faller inn under overføringsavtalen. Ansatte som slutter og går over i annen virksomhet som faller utenfor overføringsavtalen, får med seg opptjente rettigheter i form av oppsatt rett.

Regnskapsførte pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser for både den sikrede tjeneste- pensjonsordningen gjennom Pensjonskassen for fylkene og den usikrede AFP-ordningen, er basert på beregninger foretatt av uavhengig aktuar. I aktuarberegning av selskapets pensjonsforpliktelser er markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) benyttet som diskonteringsrente da denne renten etter selskapets vurdering gir et best mulig estimat på selskapets balanseførte pensjonsforpliktelse.

Årets pensjonskostnad (inklusive finansposter) er klassifisert som lønn og personalkostnader under driftsresultat.

I aktuarberegningene er det innarbeidet oppdaterte levetidstabeller (K2013).

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør TNOK 3 920 samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør TNOK 261, og er ført som pensjonskostnad.

Beløp i hele 1 000 kr	**2023**	**2022**
Årets pensjonskostnad		
Årets pensjonsopptjening	949	1 043
Administrasjonskostnader	395	398
Arbeidsgiveravgift	1 432	1 048
Tilskudd fra ansatte	-125	-123
Pensjonskostnad	**2 651**	**2 366**
Rentekostnad	3 864	4 172
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-4 183	-4 610
Forvaltningskostnader	257	262
Arbeidsgiveravgift	-9	-25
Netto finanskostnad	**-71**	**-202**
Sum årets pensjonskostnad	**2 580**	**2 164**
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	854	2 881
Total pensjonskostnad	**3 434**	**5 045**
Pensjonsforpliktelse	**31.12.23**	**31.12.22**
Brutto pensjonsforpliktelse	216 648	207 564
Pensjonsmidler	-239 464	-223 809
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	**-22 816**	**-16 245**
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-16 245	-33 260
Årets pensjonskostnad	2 580	2 164
Innbetalt premie/tilskudd (inkl. arbeidsgiveravgift)	-11 520	-8 279
Estimatavvik	2 369	23 130
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	**-22 816**	**-16 245**
Antall aktive	5	5
Antall pensjonister/oppsatte rettigheter	431	439
Økonomiske forutsetninger	**2023**	**2022**
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Avkastning pensjonsmidler	3,10 %	3,00 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %	3,50 %
Forventet framtidig regulering av pensjon	2,80 %	2,60 %
Forventet G-regulering	3,25 %	3,25 %

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 123 av 134

Note 6 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Eiendomsskatt	75	75
Drift og vedlikehold	9 076	3 247
Honorarer, fremmede tjenester	17 315	19 015
Forsikring	1 048	460
Kontorhold, lokaler	2 838	3 686
Reise, diett, bilgodtgjørelse	237	167
IKT-kostnader	5 675	5 370
Andre driftskostnader	5 515	8 330
Konserninterne tjenester	396	987
Sum andre driftskostnader	**42 175**	**41 336**

Honorar til revisor (beløp i 1 000 kr)	2023	2022
Revisjon [1]	582	590

[1] I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen.
Beløp er eksklusiv merverdiavgift.

Note 7 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Finansinntekter		
Renteinntekter bankinnskudd	53 534	12 213
Andre renteinntekter	32 990	26 875
Renteinntekter konsernselskap	21 849	7 352
Konsernbidrag/utbytte	137 241	110 969
Gevinst finansplasseringer	2 587	-
Andre finansinntekter	104	33 414
Sum finansinntekter	**248 306**	**190 823**
Finanskostnader		
Rentekostnader innlån	41 650	46 998
Rentekostnader konsernselskap	77 347	27 390
Andre rentekostnader	392	461
Amortisering lånekostnader	404	404
Andre finanskostnader	2 134	2 119
Sum finanskostnader	**121 926**	**77 372**
Netto finansposter	**126 380**	**113 451**

Note 8 Skatt

Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt på alminnelig inntekt benyttes gjeldende nominell skattesats. Ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller pr. 31.12.23 er det benyttet vedtatte skattesatser, med 22 % for alminnelig inntekt. Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse nettoføres i balansen i den grad det foreligger anledning til det.

Beløp i hele 1 000 kr

Midlertidige forskjeller	**31.12.23**	**31.12.22**
Varige driftsmidler	-4 406	-4 221
Finansielle kontrakter	58 540	58 092
Amortisering lånekostnader	1 042	1 559
Pensjonsforpliktelser	22 817	16 245
Avsetninger GRS	-2 473	-4 013
Gevinst- og tapskonto	5 556	6 945
Korreksjon egenkapitalføring pensjon	166	-240
Sum midlertidige forskjeller	**79 241**	**74 367**
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	**79 241**	**74 367**
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt	**17 433**	**16 361**

Beregning betalbar skatt	**2023**	**2022**
Årets resultat før skatt	64 210	65 628
Permanente forskjeller	3 959	-45 773
Endring midlertidige forskjeller	-4 874	-24 395
Poster ført over utvidet resultat	-6 508	11 874
Konsernbidrag	-30 755	-7 334
Benyttet underskudd til fremføring	-26 030	-
Grunnlag betalbar skatt	-	-
Beregnet betalbar skatt alminnelig inntekt	**-**	**-**
Årets skattekostnad		
Endring utsatt skatt	1 072	5 367
Utsatt skatt på estimatavvik pensjon over utvidet resultat	1 432	-2 612
For mye/lite beregnet skatt forrige år	6 766	1 613
Årets skattekostnad	**9 270**	**4 368**
Avstemming		
Beregnet skatt på årets resultat	14 126	4 149
Beregnet skatt på permanente forskjeller	871	220
Endring i ikke balanseført utsatt skatt	-5 727	-
Beregnet skattekostnad	**9 270**	**4 368**

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 124 av 134

Note 9 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Maskiner/ inventar	Bygg og anlegg	Tomter/grunn-eiendommer	Sum
Anskaffelseskost 31.12.22	18 026	47 291	1 085	66 402
Avgang 2023	-3 049	-	-	-3 049
Tilgang 2023	4 536	-	-	4 536
Anskaffelseskost 31.12.23	**19 513**	**47 291**	**1 085**	**67 890**
Akkumulert avskrevet 31.12.22	11 235	20 715	-	31 950
Avgang 2023	-3 055	-	-	-3 055
Av- og nedskrivninger 2023	6 812	321	-	7 133
Akkumulert avskrevet 31.12.23	**14 992**	**21 036**	**-**	**36 028**
Bokført verdi 31.12.23	**4 522**	**26 255**	**1 085**	**31 863**
Avskrivingstid	3-8 år	5-48 år	-	-
Avskrivingsplan	Lineær	Lineær	-	-

Note 10 Datterselskap

Selskap	Forretn. kontor	Eierandel	Stemme andel
Akershus Energi Vannkraft AS	Lillestrøm	100%	100%
Akershus Energi Infrastruktur AS	Lillestrøm	100%	100%
Akershus Energi Vind AS	Lillestrøm	100%	100%
Akershus Energi Sol AS	Lillestrøm	100%	100%
Akershus Energi Varme AS	Lillestrøm	66,67%	66,67%

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital 31.12.23	Resultat 2023	Balanseført verdi
Akershus Energi Vannkraft AS	2 964 283	142 033	1 750 023
Akershus Energi Infrastruktur AS	364 911	1 747	300 030
Akershus Energi Vind AS	113 197	59 579	43 395
Akershus Energi Sol AS	107 070	-108 579	71 807
Akershus Energi Varme AS	426 800	24 617	439 579
Sum aksjer i datterselskap			**2 604 834**

Note 11 Finansielle anleggsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
Andre finansielle anleggsmidler	38 355	31 783
Finansielle anleggsmidler	**38 355**	**31 783**

Andre finansielle anleggsmidler 31.12.23 inkluderer kapitalinnskudd i Pensjonskassen for fylkene med TNOK 12 451.

Note 12 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
Kortsiktig fordring konsernselskap	605 559	573 389
Tilgode merverdiavgift	1 756	1 379
Forskuddsbetalte kostnader	2 764	3 161
Andre kortsiktige fordringer	154	86
Sum andre kortsiktige fordringer	**610 232**	**578 015**

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 125 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Note 13 Kortsiktige plasseringer

Beløp i hele 1 000 kr	Ansk.kost	Bokført verdi
Rentefond	445 690	471 738
Sum	**445 690**	**471 738**

Det er i løpet av 2023 innløst rentefond med 1 164 mill. kr.

Note 14: Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr 31.12.23 er TNOK 1 140 619. Av dette er TNOK 2 536 bundet på konto for skattetrekksmidler.

Det er etablert en konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet, og saldo på bankkonti som inngår i denne konsernkontoordningen er medtatt som bankinnskudd i morselskapet Akershus Energi AS.

Note 15 Lån

Annen Langsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
Obligasjonslån	1 000 000	1 400 000
Nordiska Investeringsbanken	247 143	355 714
Amortisering lånekostnader	-1 042	-1 559
1års avdrag	-108 572	-508 571
Sum langsiktig gjeld	**1 137 529**	**1 245 584**

Gjennomsnittlig lånerente i 2023 er 2,36 % (2,39 % i 2022).

Obligasjonslån på 500 mill.kr fra 2020 er tatt opp til fast rente.

Det er knyttet covenants til obligasjonslån på tilsammen 1 000 mill. kr. I tillegg er det knyttet covernants til lån på 247,1 mill. kr i NIB. I henhold til covenants skal ikke Akershus Energi stille eller opprettholde pant eller annen form for sikkerhet i noen av sine nåværende eller framtidige eiendeler eller øvrige aktiva. Det er forutsatt at rentebærende gjeld i datterselskap og pantsettelser ikke skal utgjøre mer enn 10 eller 20 % av konsernets samlede eiendeler. Lånene har også tilknyttet betingelser om at bokført egenkapital (konsern) skal være minimum 30 % av totalkapitalen pr 31.12.

Kortsiktig lån

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
1års avdrag	108 572	508 571
Sum lån	**108 572**	**508 571**

Avdragsprofil

2024	2025	2026	2027	2028	Deretter	Sum
108 571	108 571	8 571	508 571	8 571	504 288	1 247 143

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 126 av 134

Note 16 Derivater

Eiendeler

Beløp i hele 1 000 kr	**31.12.23**	**31.12.22**
Finansielle rentekontrakter - langsiktig	33 155	43 698
Finansielle rentekontrakter - kortsiktig	20 798	14 395
Sum	**53 953**	**58 093**

Gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	**31.12.23**	**31.12.22**
Finansielle rentekontrakter - kortsiktig	-	-
Urealisert verdiendring finansielle kontrakter	**0**	**0**

Beløp i hele 1 000 kr	**31.12.23**	**31.12.22**
Endring verdi rentekontrakter	-4 140	35 003
Endring sikringsreserve	**-4 140**	**35 003**

Det benyttes renteswapper for sikring av renten på langsiktig finansiering. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbokføring etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring av renter føres som endring sikringsreserve i totalresultatet.

Note 17 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	**31.12.23**	**31.12.22**
Avsetning lønn og feriepenger	4 714	4 501
Påløpte renter	3 112	6 563
Kortsiktig gjeld konsernselskap	2 245 905	3 330 530
Avsatt utbytte	245 000	200 000
Periodiserte kostnader	949	3 010
Sum annen kortsiktig gjeld	**2 499 680**	**3 544 604**

Note 18 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

Konsernselskap:
- Akershus Energi Varme AS (66,67%)
- Akershus Energi Infrastruktur AS (100%)
- Akershus Energi Vind AS (100%)
- Akershus Energi Sol AS (100%)
- Energihuset Lillestrøm AS (51%)
- Akershus Energi Vannkraft AS (100%)
- Glomma Kraftproduksjon AS (100%)
- Halden Kraftproduksjon AS (100%)
- Skien Kraftproduksjon AS (100%)
- Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS (100%)
- Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS (100%)

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap fremgår av tabell nedenfor.

Det vises til note 10 Datterselskap.

Pensjonskassen for fylkene - lukket ordning
Selskapets etablerte tjenestepensjonsordning er i Pensjonskassen for fylkene. Selskapet innbetalte tilskudd og premier i 2023 utgjør TNOK 10 097. I tillegg har selskapet pr. 31.12.23 et samlet kapitalinnskudd i pensjonskasssen på TNOK 12 451.

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

11.07.2025 kl 17:23
Brønnøysundregistrene
Side 127 av 134

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Driftsinntekter	39 400	32 865
Driftskostnader	426	1 053
Finansinntekter	21 849	7 352
Finanskostnader	77 347	27 390

	31.12.23	31.12.22
Kundefordringer	670	2 896
Andre kortsiktige fordringer	605 559	573 389
Sum eiendeler	**606 229**	**576 285**
Leverandørgjeld	41	58
Annen kortsiktig gjeld	2 245 864	3 323 196
Sum gjeld	**2 245 905**	**3 323 254**

Andre kortsiktige fordringer og annen kortsiktig gjeld til konsernselskap omfatter i hovedsak fordring på avsatt konsernbidrag samt mellomværende knyttet til etablert konsernkontoordning.

Beløp i hele 1 000 kr	Drifts-inntekter	Drifts-kostnader	Finans-inntekter	Finans-kostnader
Datterselskap				
Akershus Energi Varme AS	7 426	88	-	-
Akershus Energi Infrastruktur AS	640	-	-	9 064
Akershus Energi Vind AS	2 212	-	14 595	-
Akershus Energi Sol AS	1 388	-	2 706	-
Energihuset Lillestrøm AS	175	-	-	-
Akershus Energi Vannkraft AS	13 840	42	3 768	13 023
Glomma Kraftproduksjon AS	7 096	296	781	19 184
Skien Kraftproduksjon AS	2 083	-	-	6 908
Halden Kraftproduksjon AS	1 672	-	-	1 697
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	1 873	-	-	12 925
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	995	-	-	14 546
Sum	**39 400**	**426**	**21 849**	**77 347**

Beløp i hele 1 000 kr	Kunde-fordringer	Andre kortsiktige fordringer	Konsern-bidrag/ utbytte
Datterselskap			
Akershus Energi Varme AS	662	41	-
Akershus Energi Vind AS	-	374 501	-
Akershus Energi Sol AS	0	90 365	-
Energihuset Lillestrøm AS	8	-	-
Akershus Energi Vannkraft AS	-	24	140 622
Glomma Kraftproduksjon AS	-	3	-
Halden Kraftproduksjon AS	-	3	-
Sum	**670**	**464 937**	**140 622**

Av andre kortsiktige fordringer på TNOK 605 559 er TNOK 464 862 knyttet til etablert konsernkontoordning.

Beløp i hele 1 000 kr	Leverandør-gjeld	Annen kortsiktig gjeld	Konsern-bidrag/ utbytte
Datterselskap:			
Akershus Energi Varme AS	33	-	-
Akershus Energi Infrastruktur AS	-	234 987	-
Akershus Energi Vind AS	-	-	24 298
Akershus Energi Sol AS	-	-	6 457
Akershus Energi Vannkraft AS	-	805 949	-
Glomma Kraftproduksjon AS	8	1 956	-
Skien Kraftproduksjon AS	-	243 453	-
Halden Kraftproduksjon AS	-	54 873	-
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	-	418 599	-
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	-	455 292	-
Sum	**41**	**2 215 109**	**30 755**

Av annen kortsiktig gjeld på TNOK 2 245 905 er TNOK 2 215 109 knyttet til etablert konsernkontoordning.

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 128 av 134

Note 19 Resultat pr. aksje

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	54 939	61 259
Veid gjennomsnitt antall aksjer	199 846	199 846
Resultat pr. aksje	0,3	0,3

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer gjennom året.

Note 20 Andre avsetninger for forpliktelser

Beløp i hele 1 000 kr	Leieavtaler	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 31.12.22	**15 723**	**4 013**	**19 736**
Endring 2023	-5 174	-1 540	**-6 714**
Balanse 31.12.23	**10 549**	**2 473**	**13 022**

I 2019 ble det avsatt 14,5 millioner kroner i regnskapet for individuelle tidligpensjons-avtaler.

Avsetningene i regnskapet reverseres mot utbetalinger de neste årene.

Note 21 Leieforhold

Bruksretteiendel

Beløp i mill. kr	2023	2022
Balanse 01.01.	15 484	3 562
Tilgang	0	13 855
Avskrivninger	4 774	1 933
Balanse 31.12.	**10 710**	**15 484**

Leieforpliktelse

Beløp i mill. kr	2023	2022
Kortsiktig	4 777	4 495
Langsiktig	5 772	11 228
Leieforpliktelse på balansen 31.12.*	**10 549**	**15 723**

*Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen

Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i mill. kr	2023	2022
0 -1 år	-	-
1 - 5 år	11 578	15 272
5 år og senere	-	-
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12.	**11 578**	**15 272**

Beløp i resultatregnskapet

Beløp i mill. kr	2023	2022
Rente på leieforpliktelsen	384	460
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	305	210
Avskrivninger	4 774	1 933
Sum	**5 463**	**2 603**

Leieavtaler er innregnet etter IFRS 16, og endringer føres over resultatet som reduserte driftskostnader og finans.

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Side 129 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 2023 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at årsregnskapet for morselskapet Akershus Energi AS for 2023 er avlagt i samsvar med Forskrift om forenklet IFRS 2014 og at regnskapsopplysningene gir et rettvisende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at årsberetningen for 2023 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 ovenfor.

Lillestrøm, 25. april 2024

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Magnus Alexander Kjensdal Sande (sign)
Styremedlem

Maren Kylllingstad (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef

Revisors beretning

2023 Årsrapport

Akershus energi

E-post: post@akershusenergi.no **Tlf:** +47 63 82 33 00 **Besøksadresse:** Brogata 7, 2000 Lillestrøm

11.07.2025 kl 17:23

Brønnøysundregistrene

Green Bond-rapport 2023

Konsernet tok 17.12 i 2020 opp to lån, AKEN 05 og AKEN 06, på til sammen 1 milliard NOK for å refinansiere tidligere gjennomførte prosjekter og for å finansiere gjennomføring av nye prosjekter. Begge lånene er notert på Euronext og klassifisert som ESG lån.

I forbindelse med lånet utarbeidet vi et grønt finansieringsrammeverk (Green Bond rammeverk fra 2020) som skal sikre at investeringene vi gjør er i henhold til FNs bærekraftsmål, ICMA Green Bond Principles og EUs taksonomi. Rammeverket ligger tilgjengelig på våre hjemmesider, og definerer rammene for hvilke typer prosjekter Green Bond-midlene skal benyttes til samt hvordan dette vil bli styrt, fulgt opp og rapportert. Cicero har evaluert rammeverket og gitt det score Mørk Grønn.

Allokering av midler
Selv om AKEN 05 og AKEN 06 har forskjellige løpetider, skilles det ikke mellom lånene i forbindelse med allokeringen til ulike prosjekter. Tabellen viser hvilke prosjekter Akershus Energi AS mener tilfredsstiller kravene i rammeverket innunder den samlede lånerammen.

Allokeringen viser tydelig at konsernet er i ferd med å realisere strategien med å øke sine satsinger også utenfor de etablerte forretningsområdene for vannkraft og fjernvarme. Konsernet har siden 2018 arbeidet med sin strategi på vind og utvikler nå et vindkraftverk i Nord Odal kommune sammen med KLP og Cloudberry. Vindkraftverket ble ferdigstilt i 2022, men 2023 ble første fulle driftsår. Akershus Energi eier 33,4 % av vindkraftverket.

Konsernet har sammen med Opplandskraft gjennomført to vannkraftutbygginger gjennom de siste årene – Tolga og Hinøgla kraftverk med produksjonskapasitet på hhv 51 og 3 GWh. Akershus Energi eier 25 % av disse kraftverkene, de øvrige eierne er Hafslund ECO og Hafslund ECO Innlandet. Konsernet har i egen regi rehabilitert anlegget på Rånåsfoss og økt produksjonen med 60 GWh ved å erstatte de gamle turbinene.

Fjernvarmevirksomheten, som eies sammen med Infranode, har og de siste årene investert i infrastruktur for å øke leveranser til kunder fra alle anleggene selskapet eier i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Skedsmokorset og Sørumsand. Akershus Energi eier 67 % av fjernvarmevirksomheten.

Konsernet satser sterkt på solenergi. Sammen med partnere er selskapet Solgrid etablert for å bygge ut bakkemonterte solkraftanlegg. Selskapet Soleie er etablert for å anskaffe, eie og leie ut store solkraftanlegg på fasade og tak. Begge solsatsingene er i tidlig fase, men det forventes betydelig vekst i antall anlegg og GWh i årene fremover. Akershus Energi eier 35,27 % og 51 % i hhv. Solgrid og Soleie.

Klima- og miljøeffekt
En av hovedmålsettingene med å gjennomføre investeringer i produksjon og infrastruktur er å bidra positivt til det grønne skiftet. All utbygging og drift har også en negativ miljøeffekt, men vi jobber kontinuerlig med å redusere vårt fotavtrykk i utvikling og drift, som beskrevet i de forhenværende kapitlene i bærekraftsrapporten.

Det fremgår av tabellen at konsernets andel av faktisk økt energiproduksjon og -leveranse økte betydelig i løpet av 2023, en samlet økning som utgjør ca. 260 GWh – opp fra økningen på 118 GWh ved utgangen av 2021. Økningen totalt innbefatter nå betydelige økninger innen vannkraft, fjernvarme og vindkraft i tillegg til de mer beskjedne økningene innen solkraftproduksjon.

Det er montert solkraftanlegg både på bakken og på flere tak i løpet av 2022. Disse har en produksjonskapasitet på 7 GWh og de vil gi full produksjon i løpet av 2023. I tillegg vil det bli etablert flere anlegg som kommer i produksjon i løpet av 2023.

Økningen i energiproduksjonen er regnet om i CO2 ekvivalenter med en faktor på 402 tonn/GWh, som samsvarer med NVEs varedeklarasjon1 for strømleveranser i 2020. I sum utgjør vår andel av økt produksjon i 2022 ca. 53 tusen tonn redusert CO2. Hensikten med å oppgi denne faktoren er å vise at vår økte produksjon i framtiden vil bidra til reduserte utslipp ved å bidra til elektrifiseringen av samfunnet, og at man vil kunne gå bort fra fossile løsninger og over på elektriske. For enkelthets skyld er det benyttet NVEs varedeklarasjon for strøm som faktor for alle prosjekter, ettersom vi ikke nødvendigvis vet nøyaktig hvilken teknologi vår nye fornybarproduksjon erstatter.

Prosjekter	Total prosjekt-kostnader (NOK mill)	AE sin andel av prosjekt-kostnad (NOK mill)	Finansiert med Grønn Obligasjon (NOK mill)	Samlet økt produksjon (GWh)	AE sin andel av økt produksjon (GWh)	AE sin andel av økt produksjon i 2023 (GWh)	CO_2 ekvivalenter i 2022 (tonn)
Odal Vindkraftverk	2 078,0	464,2	400,0	530,0	174,9	126,6	50 887,6
Ny vannkraft-produksjon	945,0	236,3	200,0	205,0	51,3	48,2	19 376,4
Ny leveransekapasitet fjernvarme	63,6	42,4	40,0	34,0	22,8	22,8	9 165,6
EK innskudd Solgrid		81,5	40,0	5,5	0,7	0,7	300,7
EK innskudd Soleie		50,00	20,0	3,6	1,8	1,8	723,6
Oppgradering Rånåsfoss	860,0	860,0	300,0	60,0	60,0	60,0	24 120,0
Sum		**1 734,4**	**1 000,0**	**838,1**	**311,5**	**260,1**	**53 686,3**

Side 134 av 134

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 976542606