



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

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:	Kim Grøsle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	14.06.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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

Brønnøysundregistrene, 03.07.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	3,19	44 974 000	30 022 000
Sum inntekter		44 974 000	30 022 000
Kostnader			
Lønnskostnad	4	46 010 000	36 004 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	5 451 000	1 970 000
Annen driftskostnad	6,19	41 336 000	25 150 000
Sum kostnader		92 797 000	63 124 000
Driftsresultat		-47 823 000	-33 102 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	7,19	190 823 000	93 294 000
Sum finansinntekter		0	0
Annen finanskostnad	7,19	77 372 000	53 856 000
Sum finanskostnader		0	0
Netto finans		113 451 000	39 438 000
Ordinært resultat før skattekostnad		65 628 000	6 336 000
Skattekostnad på ordinært resultat	8	4 368 000	1 713 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		61 259 000	4 623 000
Årsresultat		61 259 000	4 623 000
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak		9 262 000	39 319 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		9 262 000	39 319 000
Totalresultat		70 521 000	43 942 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		200 000 000	300 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		-129 479 000	-256 058 000
Sum overføringer og disponeringer		70 521 000	43 942 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
--------------	------	------	------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Sum immaterielle eiendeler		0	0
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	9	34 454 000	17 276 000
Sum varige driftsmidler		0	0
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	2 580 845 000	2 575 125 000
Investeringer i tilknyttet selskap	11		171 636 000
Investeringer i aksjer og andeler	17	43 698 000	19 498 000
Andre fordringer	12,19	31 783 000	45 090 000
Sum finansielle anleggsmidler		0	0
Sum anleggsmidler		2 690 780 000	2 828 625 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer	19	3 385 000	1 889 000
Andre fordringer	13,19, 14	2 214 175 000	1 952 671 000
Sum fordringer		0	0
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	17	14 395 000	3 817 000
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15,19	1 785 727 000	453 216 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 785 727 000	453 216 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum omløpsmidler		4 017 682 000	2 411 594 000
SUM EIENDELER		6 708 462 000	5 240 218 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital		199 846 000	199 846 000
Overkurs		264 984 000	264 984 000
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		0	0

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		898 416 000	1 027 895 000
Sum opptjent egenkapital		898 416 000	1 027 895 000

Sum egenkapital		1 363 245 000	1 492 724 000
------------------------	--	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Utsatt skatt	8	16 361 000	10 994 000
Andre avsetninger for forpliktelser	21	19 736 000	9 622 000
Sum avsetninger for forpliktelser		0	0

Annen langsiktig gjeld

Øvrig langsiktig gjeld	16	1 245 584 000	1 753 638 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 281 680 000	1 774 254 000

Sum langsiktig gjeld		0	0
-----------------------------	--	----------	----------

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	16	508 571 000	208 571 000
Leverandørgjeld	19	6 000 000	2 970 000
Skyldige offentlige avgifter		4 362 000	2 823 000
Kortsiktig konserngjeld	17		226 000
Annen kortsiktig gjeld	18,19	3 544 604 000	1 758 649 000
Sum kortsiktig gjeld		4 063 536 000	1 973 240 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum gjeld		5 345 217 000	3 747 494 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 708 462 000	5 240 218 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5	3 662 932 000	711 993 000
Annen driftsinntekt	5	109 586 000	11 695 000
Sum inntekter		3 772 518 000	723 688 000
Kostnader			
Varekostnad	5	699 283 000	127 371 000
Lønnskostnad	5,19,2 1	104 025 000	38 058 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5,6,7,8 ,9	138 002 000	60 019 000
Annen driftskostnad	5,22	365 193 000	86 442 000
Sum kostnader		1 306 503 000	311 890 000
Driftsresultat		2 466 015 000	411 798 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	5,10,2 9,23	253 708 000	64 561 000
Sum finansinntekter		0	0
Annen finanskostnad	23	130 499 000	28 285 000
Sum finanskostnader		0	0
Netto finans		-79 345 000	41 089 000
Ordinært resultat før skattekostnad		2 589 224 000	448 074 000
Skattekostnad på ordinært resultat	18	2 333 407 000	250 032 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		255 817 000	198 042 000
Årsresultat		255 817 000	198 042 000
Minoritetsinteresser		12 048 000	3 120 000
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak	19,11	246 507 000	-52 827 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		246 507 000	-52 827 000
Totalresultat		502 325 000	145 215 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		490 276 000	142 094 000
Sum overføringer og disponeringer		502 325 000	145 215 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utvikling	7,8	211 805 000	221 107 000
Sum immaterielle eiendeler		0	0
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	5,6,8	3 131 263 000	3 106 043 000
Skip, rigger, fly og lignende	9	1 564 170 000	1 543 868 000
Sum varige driftsmidler		0	0
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	10	714 058 000	793 284 000
Investeringer i aksjer og andeler	11,12	295 508 000	275 316 000
Sum finansielle anleggsmidler		0	0
Sum anleggsmidler		5 916 804 000	5 939 618 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	4	24 618 000	3 619 000
Sum varer		0	0
Fordringer			
Andre fordringer	13	333 852 000	114 286 000
Sum fordringer		0	0
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	11,12	1 652 213 000	803 361 000
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	1 925 505 000	262 293 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 925 505 000	262 293 000
Sum omløpsmidler		3 936 188 000	1 183 560 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
SUM EIENDELER		9 852 993 000	7 123 177 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		464 830 000	464 830 000
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		0	0
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		2 011 523 000	1 823 212 000
Minoritetsinteresser		264 952 000	242 961 000
Sum opptjent egenkapital		2 276 475 000	2 066 173 000
Sum egenkapital		2 741 305 000	2 531 002 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	18	1 328 646 000	1 061 575 000
Andre avsetninger for forpliktelser	20	254 883 000	307 315 000
Sum avsetninger for forpliktelser		0	0
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	17	1 542 713 000	2 258 050 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	11,12		52 150 000
Sum annen langsiktig gjeld		3 126 242 000	3 679 090 000
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	16	1 383 176 000	551 680 000
Betalbar skatt	18	2 121 949 000	239 977 000
Kortsiktig konserngjeld	11,12	480 320 000	121 428 000
Sum kortsiktig gjeld		3 985 445 000	913 085 000
Sum gjeld		7 111 687 000	4 592 175 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 852 993 000	7 123 177 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2023 720660

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

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: Kim Grøsle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 14.06.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022.

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

Brønnøysundregistrene, 02.09.2023



Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	3,19	44 974 000	30 022 000
Sum inntekter		44 974 000	30 022 000
Kostnader			
Lønnskostnad	4	46 010 000	36 004 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	5 451 000	1 970 000
Annen driftskostnad	6,19	41 336 000	25 150 000
Sum kostnader		92 797 000	63 124 000
Driftsresultat		-47 823 000	-33 102 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	7,19	190 823 000	93 294 000
Sum finansinntekter		0	0
Annen finanskostnad	7,19	77 372 000	53 856 000
Sum finanskostnader		0	0
Netto finans		113 451 000	39 438 000
Ordinært resultat før skattekostnad		65 628 000	6 336 000
Skattekostnad på ordinært resultat	8	4 368 000	1 713 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		61 259 000	4 623 000
Årsresultat		61 259 000	4 623 000
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak		9 262 000	39 319 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		9 262 000	39 319 000
Totalresultat		70 521 000	43 942 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		200 000 000	300 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		-129 479 000	-256 058 000
Sum overføringer og disponeringer		70 521 000	43 942 000



Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
--------------	------	------	------

BALANSE - EIENDELER

Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Sum immaterielle eiendeler		0	0
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	9	34 454 000	17 276 000
Sum varige driftsmidler		0	0
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	2 580 845 000	2 575 125 000
Investeringer i tilknyttet selskap	11		171 636 000
Investeringer i aksjer og andeler	17	43 698 000	19 498 000
Andre fordringer	12,19	31 783 000	45 090 000
Sum finansielle anleggsmidler		0	0
Sum anleggsmidler		2 690 780 000	2 828 625 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer	19	3 385 000	1 889 000
Andre fordringer	13,19,14	2 214 175 000	1 952 671 000
Sum fordringer		0	0
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	17	14 395 000	3 817 000
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15,19	1 785 727 000	453 216 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 785 727 000	453 216 000
Sum omløpsmidler		4 017 682 000	2 411 594 000
SUM EIENDELER		6 708 462 000	5 240 218 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		199 846 000	199 846 000
Overkurs		264 984 000	264 984 000
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		0	0
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		898 416 000	1 027 895 000
Sum opptjent egenkapital		898 416 000	1 027 895 000
Sum egenkapital		1 363 245 000	1 492 724 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	16 361 000	10 994 000
Andre avsetninger for forpliktelser	21	19 736 000	9 622 000
Sum avsetninger for forpliktelser		0	0
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	16	1 245 584 000	1 753 638 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 281 680 000	1 774 254 000
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til			
kredittinstitusjoner	16	508 571 000	208 571 000
Leverandørgjeld	19	6 000 000	2 970 000
Skyldige offentlige avgifter		4 362 000	2 823 000
Kortsiktig konserngjeld	17		226 000
Annen kortsiktig gjeld	18,19	3 544 604 000	1 758 649 000
Sum kortsiktig gjeld		4 063 536 000	1 973 240 000
Sum gjeld		5 345 217 000	3 747 494 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 708 462 000	5 240 218 000



Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

KONSERNRESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5	3 662 932 000	711 993 000
Annen driftsinntekt	5	109 586 000	11 695 000
Sum inntekter		3 772 518 000	723 688 000
Kostnader			
Varekostnad	5	699 283 000	127 371 000
Lønnskostnad	5,19,21	104 025 000	38 058 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5,6,7,8,9	138 002 000	60 019 000
Annen driftskostnad	5,22	365 193 000	86 442 000
Sum kostnader		1 306 503 000	311 890 000
Driftsresultat		2 466 015 000	411 798 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	5,10,29,2	253 708 000	64 561 000
Sum finansinntekter		0	0
Annen finanskostnad	23	130 499 000	28 285 000
Sum finanskostnader		0	0
Netto finans		-79 345 000	41 089 000
Ordinært resultat før skattekostnad		2 589 224 000	448 074 000
Skattekostnad på ordinært resultat	18	2 333 407 000	250 032 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		255 817 000	198 042 000
Årsresultat		255 817 000	198 042 000
Minoritetsinteresser		12 048 000	3 120 000
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak	19,11	246 507 000	-52 827 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		246 507 000	-52 827 000
Totalresultat		502 325 000	145 215 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		490 276 000	142 094 000
Sum overføringer og disponeringer		502 325 000	145 215 000





Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

KONSERNBALANSE

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utvikling	7,8	211 805 000	221 107 000
Sum immaterielle eiendeler		0	0
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	5,6,8	3 131 263 000	3 106 043 000
Skip, rigger, fly og lignende	9	1 564 170 000	1 543 868 000
Sum varige driftsmidler		0	0
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	10	714 058 000	793 284 000
Investeringer i aksjer og andeler	11,12	295 508 000	275 316 000
Sum finansielle anleggsmidler		0	0
Sum anleggsmidler		5 916 804 000	5 939 618 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	4	24 618 000	3 619 000
Sum varer		0	0
Fordringer			
Andre fordringer	13	333 852 000	114 286 000
Sum fordringer		0	0
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	11,12	1 652 213 000	803 361 000
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	1 925 505 000	262 293 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 925 505 000	262 293 000
Sum omløpsmidler		3 936 188 000	1 183 560 000
SUM EIENDELER		9 852 993 000	7 123 177 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			



Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		464 830 000	464 830 000
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		0	0
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		2 011 523 000	1 823 212 000
Minoritetsinteresser		264 952 000	242 961 000
Sum opptjent egenkapital		2 276 475 000	2 066 173 000
Sum egenkapital		2 741 305 000	2 531 002 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	18	1 328 646 000	1 061 575 000
Andre avsetninger for forpliktelse	20	254 883 000	307 315 000
Sum avsetninger for forpliktelse		0	0
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	17	1 542 713 000	2 258 050 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	11,12		52 150 000
Sum annen langsiktig gjeld		3 126 242 000	3 679 090 000
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	16	1 383 176 000	551 680 000
Betalbar skatt	18	2 121 949 000	239 977 000
Kortsiktig konserngjeld	11,12	480 320 000	121 428 000
Sum kortsiktig gjeld		3 985 445 000	913 085 000
Sum gjeld		7 111 687 000	4 592 175 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 852 993 000	7 123 177 000



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

Antall årsverk i regnskapsåret
0.00

Note
4

Spesifisering av resultatregnskapet

Lønnskostnader

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

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
-----------------------------------	-------	-----------



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

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

<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>
----------------------	--------------

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------

Note
5

Lån og sikkerhetsstillelse til medlemmer

Opplysninger om: Medlemmer av:

Mer om lån og sikkerhetsstillelse



2022 Årsrapport

Akershus Energi Konsern
Akershus Energi AS

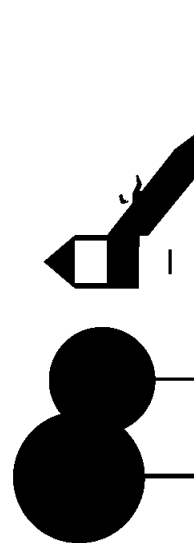




Slik bruker du årsrapporten

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 klikkbare elementene. De skal hjelpe deg å finne den informasjonen du søker.



→ Dette er Akershus Energi

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



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



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.



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

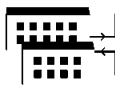


Hovedmeny

→	<u>Nøkkeltall</u>	s. 04	→	<u>Bærekraft</u>	s. 25	→	<u>Konsernregnskap</u>	s. 50
→	<u>Dette er Akershus Energi</u>	s. 05		En bærekraftig fremtid	s. 26	→	<u>Regnskap morselskap</u>	s. 87
	Konsernsjefen har ordet	s. 06		Klima	s. 28			
	2022 oppsummert	s. 08		Natur og miljø	s. 30			
	Finansielle nøkkeltall	s. 10		Samfunn og sosiale forhold	s. 32			
	Verdiskaping	s. 11		Økonomi og styring	s. 34	→	<u>Revisors beretning</u>	s. 103
	Verdier	s. 12		Green Bond-rapport	s. 37			
	Ambisjoner	s. 13						
	Ledelsen	s. 14	→	<u>Styrets årsberetning</u>	s. 38			
	Organisasjonskart	s. 15		Hovedpunkter 2022	s. 39			
	100-årsjubileum	s. 16		Konsernstruktur	s. 40			
→	<u>Virksomhetsområder</u>	s. 18		Resultat, investeringer, finansiering og likviditet	s. 41			
	Vannkraft	s. 19		Finansiell risiko	s. 42			
	Fjernvarme	s. 20		Rating og verddivurdering	s. 43			
	Vindkraft	s. 21		Bærekraft	s. 43			
	Ny fornybar og grønn infrastruktur	s. 22		Arbeidsmiljø og likestilling	s. 45			
	Handel og energiforvaltning	s. 23		Disponering av årets resultat	s. 46			
	Solkraft	s. 24		Vannkraft	s. 46			
				Fjernvarme	s. 46			
				Vindkraft	s. 47			
				Solkraft	s. 47			
				Grønn infrastruktur	s. 48			
				Energihandel	s. 48			
				Ansvarsforsikringer	s. 48			
				Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse	s. 48			

Nøkkeltall



3 773 	2 44 	2 604 	-1 508 	2 122 
millioner kroner	millioner kroner	millioner kroner	millioner kroner	millioner kroner
Driftsinntekter	Årets resultat	EBITDA	Netto gjeld	Betalbar skatt
2 274 	218 	64 	1	12 923 
Produksjonsvolum	Fjernvarme	Produksjonsvolum	Deleld	Tonn
9				
Heleide kraftverk	Fjernvarme- nett	1 Deleld kraftverk	Solkraftverk	Bidrag til unngåtte CO ₂ -utslipp
12	5,4 %	85	29 %	37 626 
Deleide kraftverk	Totalt	Personer	Totalt	Tonn
3 	2,6 % 			
Uten fravær	Korttid		Ledelsen	
0	2,7 % 			
Med fravær	Langtid			
3 				
Skader	Sykefravær	Ansatte	Kvinneandel	Utslipp av CO ₂ fra hele virksomheten*

*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.



Dette er Akershus Energi

→ <u>Konsernsjefen har ordet</u>	s. 06	→ <u>Ambisjoner</u>	s. 13
→ <u>2022 oppsummert</u>	s. 08	→ <u>Ledelsen</u>	s. 14
→ <u>Finansielle nøkkeltall</u>	s. 10	→ <u>Organisasjonskart</u>	s. 15
→ <u>Verdiskaping</u>	s. 11	→ <u>100-årsjubileum</u>	s. 16
→ <u>Verdier</u>	s. 12		



Året som inneholdt alt

2022 gikk ikke stille i dørene. Det var et på alle måter spesielt år, som aktualiserte hva vi må jobbe mot i framtida. Det var preget av en anstrengt kraftsituasjon, rekord-høye priser og turbulens i energimarkedet. Vi debuterte som vindkraftprodusent – og oppi det hele feiret vi 100 år som fornybar kraftprodusent!

Men i tråd med vårt mantra, «HMS alltid først!», vil jeg starte med det; vår gode HMS-kultur er solid implementert, noe som gjør at vi kan notere oss for nok et år uten alvorlige hendelser. Men HMS-arbeidet fortsetter ufortrødent, blant annet via «HMS-løftet» hvor HMS som tema alltid er til stede i alle avdelingsmøter, på konsernledernivå, i styret og i samtaler med vår eier.

Som en del av HMS-løftet har vi også innført «safety walks» og «positiv jobbdialog» hvor formålet er å styrke relasjonen mellom ansatt og leder, dette er positive jobbsamtaler hvor man får tid til å reflektere over HMS-arbeidet.

Sammen mot framtida

Det gleder meg å se at våre ansatte trives på jobb. Det tror jeg skyldes at vi over tid har skapt et godt sammensatt, mangfoldig arbeidsmiljø hvor vi har fokus på å se hverandre og ville hverandre vel.

I juni flyttet Akershus Energi og flere partnere i konsernet inn i de tre øverste etasjene i EKKO-bygget, rett ved togstasjonen i Lillestrøm. Det nye bygget er gjennomgående bygd med bærekraftige løsninger, og representerer på mange måter framtida. Vi har allerede rukket å oppleve verdien av å sitte sammen; det skapes synergier, og kunnskapsdeling menneskene imellom flyter fritt.

Med Lillestrøm som utgangspunkt er vi fortsatt tett på alle våre anlegg, samtidig som vi får nærhet til andre teknologi- og fornybarmiljøer. Dette er tankegods som

blir med oss inn i arbeidet videre med Energihuset, hvor ambisjonen er å reise et signalbygg i Lillestrøm, som skal huse oss selv og andre selskaper innen ny fornybar energi og innovasjon. I skrivende stund er intet besluttet, men arbeidet med å realisere det pågår.

En helt spesiell kraftsituasjon

Vi kommer ikke utenom den spesielle kraftsituasjonen som oppstod i 2022. En nedbørfattig sommer, høst og vinter, kombinert med en prekær energisituasjon på kontinentet, i sin tur utløst av angrepet på Ukraina, gjorde at prisene skjøt opp til nivåer vi knapt trodde var mulig.

Det ble til og med reist spørsmål om rasjonering, og bildene av tomme magasiner i fjellet fungerte som en påminnelse om at det må bygges ut mer fornybar energi i Norge.

Vi ønsker forutsigbarhet

De ustabile og til tider ekstremt høye strømprisene vi har sett det siste året er ingen ønsket situasjon, verken for oss som kraftprodusent eller forbrukerne. Stabilitet og forutsigbare rammevilkår er like viktig for oss som for samsamfunnet. Sent på året presenterte regjeringen betydelige endringer i skatteregimet for både vindkraft og vannkraft, noe som utfordrer våre langsiktige investeringsstrategier i blant annet ny fornybar energi.

Sammen med en rekke andre energiselskaper har vi uttrykt vår bekymring i høringsuttalelser; skatte- →

Dette er Akershus Energi

Elektronisk signert / Elektronisk signatur / Elektronisk underskrift
<https://sign.visma.net/nb/document-check/f3bd5e-f005-44ce-b5b2-c582bdd85e82>

6

Akershus Energi – Årsregnskap
www.vismasign.com

Eskil Lunde Jensen, Konsernsjef



endringene, slik de forelå sent 2022, vil redusere vår investeringsveiv. I en region med kraftunderskudd sier det seg selv at det med dette skatteregimet vil bli vanskeligere å nå målene for elektrifisering.

En påminnelse om vår viktige rolle

Bakteppet for den vanskelige europeiske energisituasjonen er naturligvis angrepet på Ukraina. Vi kjenner stor sympati med det ukrainske folket, og det har vært ubegripelig å være vitne til at mennesker har blitt drevet på flukt fra hjemmene sine mens sivilsamfunn og infrastruktur har blitt ødelagt.

Samtidig har det i løpet av året blitt rapportert om økt droneaktivitet, blant annet ved installasjoner i Nordsjøen og norske kraftverk som er en del av vår nasjonalkritiske infrastruktur. Dette har ført til at vi det siste året har hatt økt fokus på årvåkenhet rundt våre egne kraftverk.

Framtida handler om samhandling

Vårt uttalte mål om at vi skal bygge ut mer energi lokalt, der den forbrukes, blir stadig viktigere. Men vi må også kunne styre den på en smartere måte opp mot energibruk og behov. Strømmettet i regionen er ikke sterkt nok.

For å få til dette må vi jobbe sammen og det skal vi gjøre sammen med flinke partnere, kommuner, myndigheter og privat næringsliv. Vi må vokse på vann, vind, sol, og varme, men også utforske andre teknologiløsninger, slik som batterier og energilagring, ettersom vi har med uregulert kraft å gjøre. Når systemene snakker sammen, kan vi i større grad råde over krafta og styre bruken av den.

Årets resultat

Med et solid resultat også i 2022 finner jeg det ekstra meningsfullt at verdiene vi skaper kommer samfunnet til gode. Vår eier, fylkeskommunen, får ikke bare energiløsninger, men også betydelige økonomiske bidrag som finansierer skoler, idrettsanlegg og andre grunnleggende funksjoner. I løpet av året har vi også bidratt med sponsormidler til totalt 20 lokale klubber, lag og foreninger innen kultur, idrett, bærekraft, klima og miljø.

Energiproduksjonen ble relativt stor i 2022, til tross for redusert vannkraftproduksjon grunnet tørt vær, mye takket være bidraget fra Odal Vindkraftverk som bidro med viktige gigawattimer inn i systemet. I 2023 vil vi etter alle solemerker også produsere mye, ettersom vindkraftverket får et fullt produksjonsår, og ny fornybar kraft kommer til fra Sol og andre virksomhetsområder.

Hurra for jubelanten!

Oppi det hele var 2022 året hvor vi fylte 100. Selskapet ble til den gang da kraftstasjonen ved Rånåsfoss ble satt i drift i 1922. Det skaper ikke bare stolthet internt. Det gjør også at vi får anledning til å se tilbake på hvilke tøffe valg som ble tatt, som i sin tur gir motivasjon til å ta kloke valg for framtida også.

Vi ønsket at feiringen skulle reflektere samfunnet vi er en del av, noe som har preget aktivitetene rundt jubileet. Det kan du lese mer om i eget oppslag i denne årsrapporten.

Framtida er her

Vi ble som nevnt vindkraftprodusent i 2022. Odal Vindkraftverk var i full drift fra september, og vil i løpet av et normalt år bidra med over 500 GWh. Når vi ser hvor mye vindkraft bidrar med, tror jeg det er rimelig å anta at innlandsvind er en del av vårt framtidige energisystem, og noe vi kanskje skal bygge mer av.

Det samme gjelder sol, hvor vårt selskap Solgrid skal bygge ut et storskala, bakkemontert solkraftverk på Furuset i Stor-Elvdal. Dette er faktisk den første konsesjonen av sitt slag i Norge, og en milepæl i seg selv. Soleie, som har solstrømløsninger for store industritak, øker også mengden lokalprodusert energi.

Skal vi løse framtidens utfordringer må vi gjøre flere ting samtidig. Vi må utnytte mulighetene vann, sol, vind og over-skuddsenergi i samfunnet gir oss, samtidig som vi må spille på lag med naturen. Det tror vi er mulig, og med 100 års erfaring i sekken, ser vi med motivasjon mot de neste 100.

For vi, vi fortsetter å la oss inspirere av framtida.

Eskil Lunde Jensen
Konsernsjef



Akershus Energi 2022 oppsummert



10. juni: Akershus Energi
blir 100 år.

Investeringsbeslutning tas
på Furuset Solkraftverk, som
blir Norges første storskala
bakkemonterte solkraftverk.

Vi flytter inn i nytt
hovedkontor i Lillestrøm
29. juni.

Alle 34 turbiner på plass i
Odal Vindkraftverk.

Valseluke på Skotfoss
ferdig rehabilitert.

Tømmerluke på Rånåsfoss
ferdig rehabilitert.

Januar

Vi går inn i jubileumsåret 2022.
Akershus Energi fyller 100 år.

Selger oss ut av datasenteret OS-IX.

Inngår ny samarbeidsavtale med Bulk
Infrastructure for å utvikle og levere
fornybare energiløsninger, tjenester og
prosjekter knyttet til Bulks lokasjoner i
Østlandsområdet.

Mars

Tolga kraftverk blir nominert
til årets anlegg 2021.

April

Mai

Juni

Solgrid får tildelt den første
konsesjonen til et norsk
bakkemontert, storskala
solkraftverk fra NVE.

Arbeidet med bygging
av nytt damanlegg
(Svanedammen) ved
Tistedalsfoss starter.



Dette er Akershus Energi

Elektronisk signert / Elektronisk signatur / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/f3bd5e-f005-44ce-b5b2-c582bdd85e82>

8

Akershus Energi – Årsregnskap
visma sign
www.vismasign.com



100-års jubileet feires med hagefest for ansatte med partnere og egen markering med samarbeidspartnere, vertskommuner, styret og eier.

Den gamle maskinsalen på Rånåsfoss er pusset opp og ferdig rehabilitert.

Ny konsernlederstruktur etableres.

Juli

August

September

Desember

Ny kabeltrasé på Skotfoss er ferdig.

Akershus Energi kommer på 4. plass av 34 kraftselskaper i bransjemagasinet Europowers oversikt over kvinneandel i kraftbransjen.

Odal Vindkraftverk idriftsettes.

Akershus Energi blir en del av Romerike Batternettverk sammen med 17 partnere.

Første løp i Svanedammen blir ferdig. Oppgraderingsprosjektet fortsetter i 2023.





Finansielle nøkkeltall

Definisjon nøkkeltall

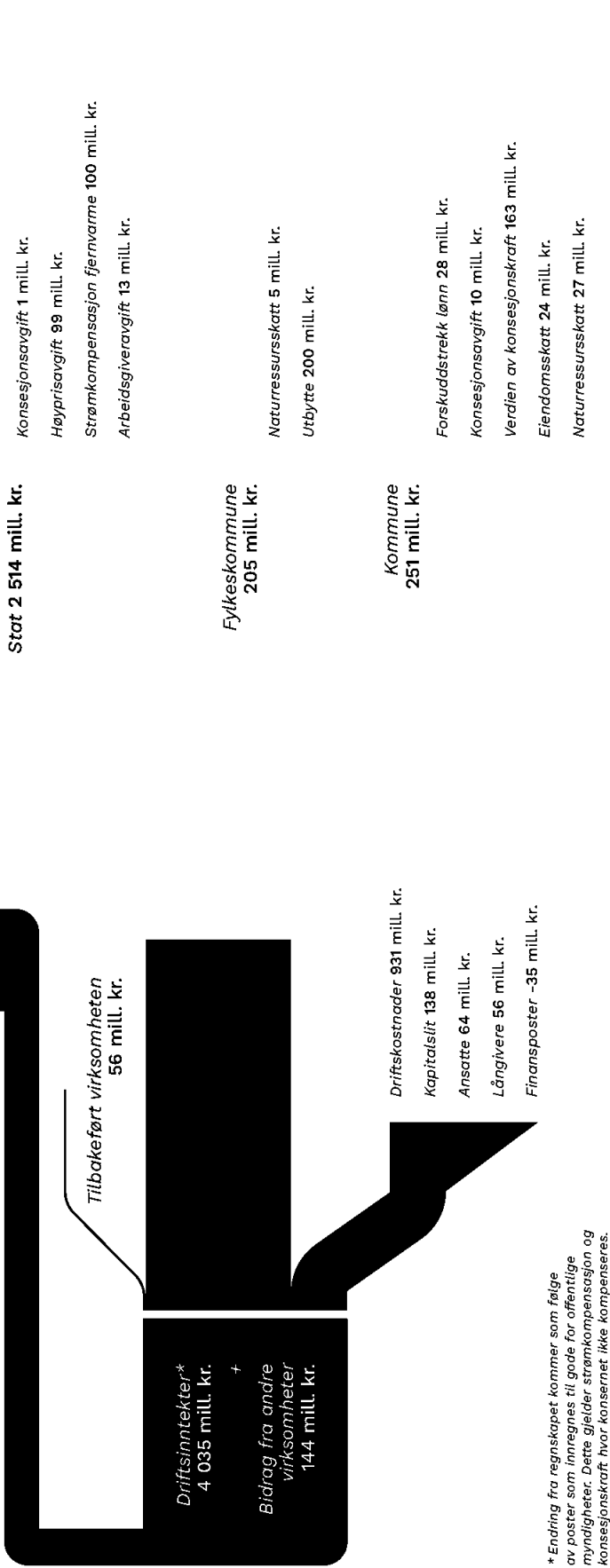
- EBITDA:** Driftsresultat + av- og nedskrivninger.
- EBITDA-margin (%)**: EBITDA / Driftsinntekter.
- Netto gjeld:** Rentebærende gjeld - kontanter og bankinnskudd - kortsiktige pengeplasseringer.
- Engasjert kapital:** Egenkapital korrigert for urealiserte verdiendringer + netto gjeld.
- Avkastning 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	2022	2021	2020
RESULTAT			
Driftsinntekter	3 773	2 041	601
Driftskostnader	1 307	726	497
Driftsresultat	2 466	1 315	104
EBITDA	2 604	1 443	226
Resultat etter skatt (majoritet)	244	612	69
BALANSE			
Total kapital	9 853	8 137	6 629
Rentebærende gjeld	2 056	2 264	2 499
Netto gjeld	-1 506	331	1 691
Tilgjengelig likviditet	4 462	2 834	1 677
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	2 568	3 898	4 035
KONTANTSTRØM			
Kontantstrøm fra drift	2 037	1 560	-130
Investering i driftsmidler	157	122	227
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	300	80	160
NØKKELTALL			
Soliditet	28 %	31 %	37 %
EBITDA-margin	69,0 %	70,7 %	37,7 %
Rentedekningsgrad	45,9	23,3	2,7
Egenkapitalrentabilitet	10,0 %	21,7 %	2,4 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	101,7 %	38,8 %	3,0 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,0	0,2	7,5
FFO(12 mnd. rullerende)	1 892	1 391	-126
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	2 274	2 541	2 548
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	227	243	187
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	1 939	758	98
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	1 279	630	177



Verdiskaping

Figuren viser hvilke verdier vi har skapt i løpet av året og hvordan disse verdiene blir fordelt mellom stat, kommune, fylkeskommune og andre aktører, samt hvor mye som blir tilbakeført til konsernet. Av de totale driftsinntektene i 2022 gikk 74 prosent tilbake til det offentlige gjennom skatter og avgifter. Oversikten tar utgangspunkt i konsernets resultatregnskap.



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



Våre verdier

Vi er betrodd en viktig oppgave. Vi skal forsyne samfunnet med ren energi. Det er vi ydmyke over å få lov til å gjøre. Derfor ligger det et sett verdier i bunn for vår drift, som alle bidrar til at vi er vårt samfunnsoppdrag bevisst. De etterlever vi hver dag.



Sikkerhet

HMS alltid først! Det er vårt mantra, og er med oss i alle sammenhenger, i alle møter, selv på ledernivå og i styresammenheng. Det er første punkt på agendaen når vi snakker med vår eier, det er viktigste tema i samtaler med arbeidere imellom og en forutsetning for valg av underleverandører. Vi lever etter en nullvisjon. Sikkerhet er en ufravikelig forutsetning for at vi skal kunne løse vårt samfunnsoppdrag.

Samhold

Som forvalter av dyrebare naturressurser, er vår viktigste ressurs likevel våre ansatte. Samhold er en viktig og integrert del av bedriftskulturen vår. Vi verdsetter hverandre og viser gjensidig respekt og tillit, og opplever at det gir et berikende mangfold og skaper de beste forhold for samhandling. At ansatte har det godt, både på jobb og i privatlivet, gir motivasjon og en dypere forståelse av samfunnsoppdraget vårt.



Framtidsrettet

Vi jobber i en sektor hvor endringstakten er enorm. Vi er på vei mot en karbonnøytral framtid, og vi er en pådriver for nye fornybare løsninger. Vi ser ingen hindre og vil samarbeide med de beste miljøene og aktørene innen fornybar energi, slik at vi når målene. Det gjenspeiles i våre virksomhetsområder, som alle jobber videre med å finne flere nye fornybare løsninger for framtidens energisystem.



En ren framtid

Framtida er våre ansatte. Framtida er barn og unge. Framtida er et bærekraftig energisystem hvor ingen ressurser går til spille.



Vi er tiltrodd en viktig rolle; vi skal nå klimamål på vegne av samfunnet og våre eiere. Det gjør vi ved å produsere ren energi og utvikle nye energiløsninger basert på fornybare energikilder. Vi har en grunnleggende optimistisk holdning, fordi vi vet at det vi driver med i dag er en del av vår felles framtid. Det oppsummeres godt i vårt slagord:

Inspirert av framtida.

Ledelsen

Ledergruppen pr. 31.12.2022



Astri England Garshol
Direktør for økonomi, risiko og virksomhetsstyring



Eskil Lunde Jensen
Konsernsjef



Bente Nordlie
Direktør for mennesker,
samfunn og bærekraft



Emil Orderud
Direktør for fornybar
energiproduksjon

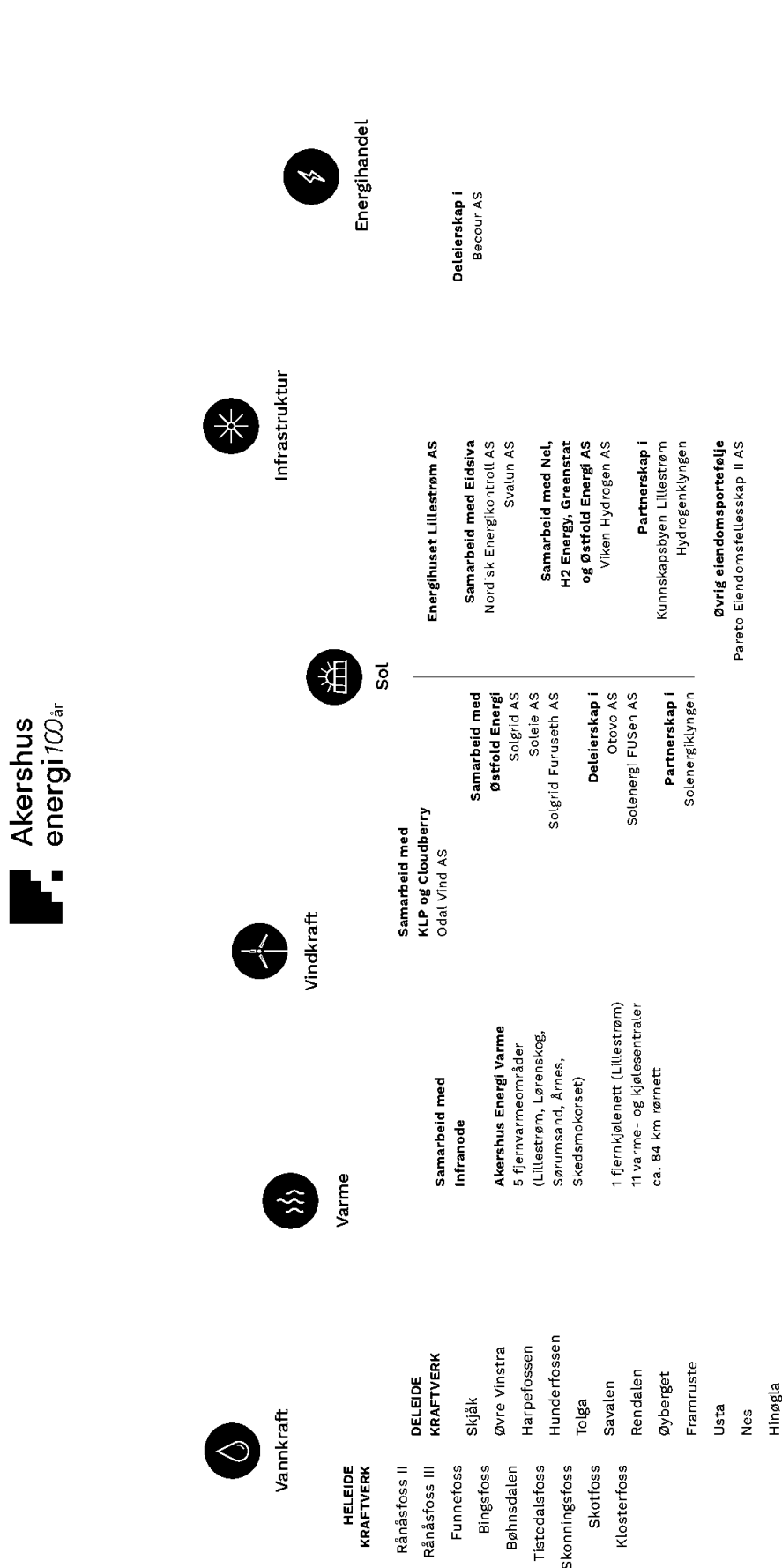


Siri Revelsby
Direktør for forretnings-
udvikling, sol og digitalisering



Sigvald Maldal
Direktør for handel og energiforvaltning

Organisasjonskart





En hundreåring ser seg tilbake – og framover

Den 10. juni 1922 markerte starten på noe stort. Dette var dagen da «kraftkatedralen», en ingeniørbragd av et vannkraftverk ved Rånåsfoss, ble offisielt åpnet og overrakt eieren; fylkeskommunen. Akershus Elektrisitetsverk var født, og resten er historie. 100 års historie.

– 100-årsjubileum er jo litt spesielt, så det synes jeg fortjener litt ekstra oppmerksomhet. Vi har en 100 år lang historie som en bærekraftig energiproducent, og det kan vi være stolte av, sa konsernsjef Eskil Lunde Jensen da dagen ble behørig markert, på dagen 100 år senere.

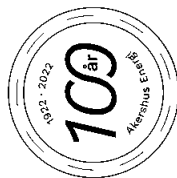
Det ble naturlig å legge egne arrangementer til Rånåsfoss. Kulissene er storslåtte, og stedet som helhet forteller om 100 års sammenhengende vannkraftshistorie. Det monumentale kraftverket med tilhørende damanlegg, tegnet av Thorvald Astrup for over 100 år siden, sammen med de to nyere kraftstasjonene som følger seg inntil, er gode illustrasjoner på vårt ønske om å bevare historien, samtidig som utviklingen går sin gang.



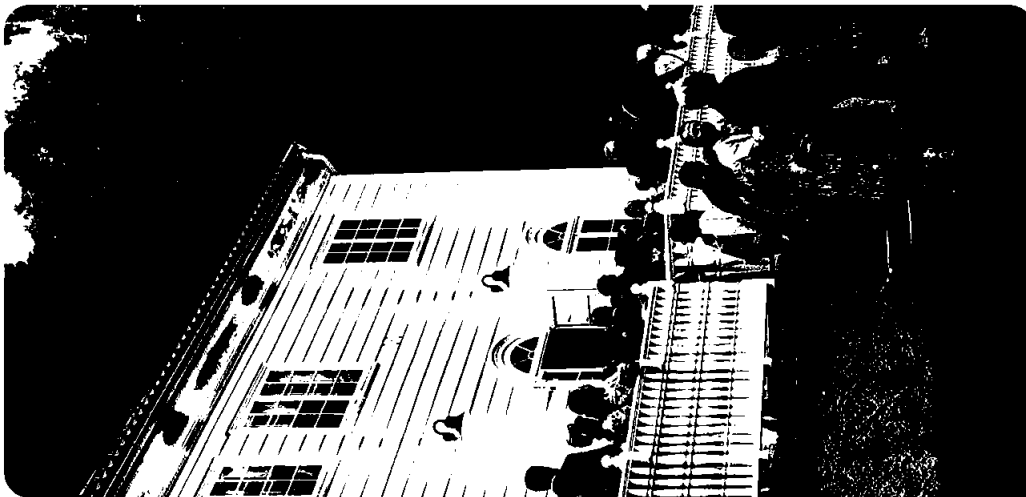
Feststemte gjester ankom på blå løper.



Hundre års historie ga de ansatte god grunn til feiring.



Arnaud Maarud med band skapte stor stemning.



Ansatte, styret, partnere og innbudte gjester bidro til minnerke dager.



Direktørboligen på Rånåsfoss dannet en fin bakgrunn for festlighetene.

Vårt jubileum er samfunnets jubileum

Som lokal energiproduzent med lang historie er vi en del av lokalhistorien også. Ettersom selskapet har vokst, har mange mennesker på ulikt vis vært knyttet til vår virksomhet. Vi er en del av flere lokalsamfunn, og vi ønsket å dele jubileet med de rundt oss.

Gjennom jubileumsåret støttet vi derfor flere arrangementer, som Blakerfestivalen, Brød & Cirkus og Kultur- og idrettsgallaen i Nes. Vi var også generalsponsor for Byfesten i Lillestrøm.

For de ansatte ble selve «fødselsdagen» 10. juni markert med pølser og kaker i kantina, og senere på året ble det en feiende jubileumsfest i og ved direktørboligen på Rånåsfoss. Det ble også holdt et eget jubileumsarrangement for innbudte gjester fra vertskommuner, samarbeidspartnere, bransje, styret og eier. Litt senere på året var det pensionistene som kunne kose seg med et hyggelig selskap i direktørboligen.

Direktørboligen, hvor en av våre grunnleggere og første direktør, Augustin Paus, bodde, var for øvrig pusset opp for anledningen, likeså den gamle maskinsalen på Rånåsfoss. Det oppleves viktig å ta vare på historien og bevare den for ettertiden, slik at flere forstår hvilken betydelig samfunnsrolle kraftindustrien har hatt.



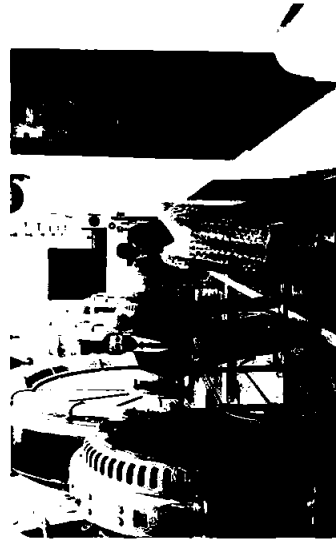
Historien digitalt fortalt

Gjennom 100 år har utallige mennesker bidratt til å dokumentere bygging av linjer, dammer, anlegg og ny produksjon. Vi har vokst rent geografisk, og virksomhetsområdene har berørt større og større deler av samfunnet. Informasjonsarbeidet har underveis vært betydelig, også gjennom vår rolle som ENØK-rådgivere.

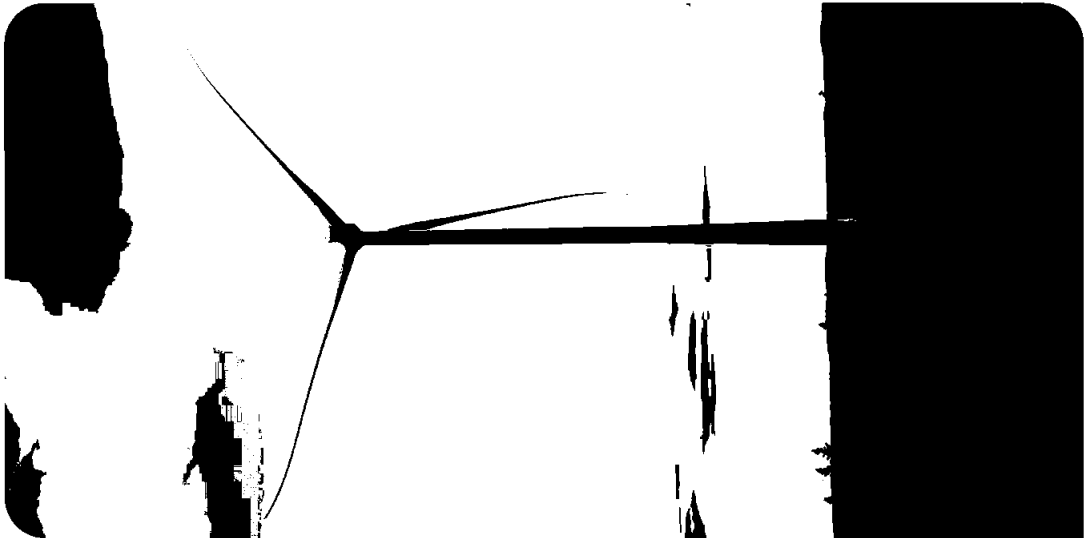
Vi har vært gjenstand for avisskriverier, spekulasjoner og oppkjøpsspørsmål. Ja, vi har på alle måter vært en del av samfunnslivet. Det meste ble dokumentert i den analoge tidsalderen, og eksisterte på foto og i diverse publikasjoner. Gjennom jubileumsåret har vi derfor hatt fokus på å digitalisere vårt arkiv og tilgjengeliggjøre dette for publikum.

Blant annet har vi produsert en artikkelserie på våre nettsider, som i fylde forteller om vår vei mot det moderne Akershus Energi, og vi har vist fram historiske bilder, videoer, personligheter og hendelser i sosiale kanaler.

Gjennom jubileumsåret har vi også selv blitt minnet på alle de kloke, tøffe valg som opp gjennom årene er tatt, og vi har latt oss inspirere av en ukuelig vilje til å bygge ut mer fornybar energi. Det viser vei for de neste 100 år.



Den gamle maskinsalen skinte i sin fordums prakt under jubileet.



Virksomhetsområder

→ <u>Vannkraft</u>	s. 19	→ <u>Ny fornybar og grønn infrastruktur</u>	s. 22
→ <u>Fjernvarme</u>	s. 20	→ <u>Handel og energiforvaltning</u>	s. 23
→ <u>Vindkraft</u>	s. 21	→ <u>Solkraft</u>	s. 24



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 fornybar energi, vil vannkraft likevel være vårt største virksomhetsområde – også framover.

Stabil produksjon og usedvanlig høye priser

Det har vært lavere vannføring enn normalt i 2022, noe som har gitt en kraftproduksjon godt under normalen. I Sør-Norge har vi opplevd prisrekorder hver måned gjennom 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

Ved Skotfoss i Skien har vi avsluttet omfattende arbeider med damanlegget. Kraftverkene våre har de siste årene byttet kontrollanleggene slik at de er heldigitale og ensartet. Dette gir oss et godt grunnlag til enda bedre utnyttelse av vannressursene.

Bærekraftsmål og fisk

For fjerde år på rad ble det også i 2022 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 bærekraftsmål.

2 274 GWh



Produksjonsvolum
vannkraft



Fjernvarme

Mer av den urbane energien

Fjernvarme, eller urban energi som bedre beskriver det, blir en stadig viktigere del av energisystemet i sentrale strøk av Norge. I samfunnet har vi til enhver tid restressurser som kan utnyttes til fjernvarme; som overskuddsvarme fra industri, varme fra renseanlegg, flis og bioolje for å nevne noen. Der hvor fjernvarme kan benyttes reduseres belastningen på strømmettet og strøm kan frigjøres til å redusere utslipp i mer utslippsintensive sektorer.

Stor aktivitet i 2022

Det høye aktivitetsnivået med mange bygg under oppføring i våre konsesjonsområder, har fortsatt gjennom 2022. Spesielt kan nevnes området ved Skårerbyen i Lørenskog og Lillestrøm sentrum. Områdene Lillestrøm og Lørenskog er i sterk vekst, og det bygges mange boliger samt en rekke forretningsbygg.

Mildere vinter og høye priser

Året sett under ett har vært noe varmere enn normalt, selv om året avsluttes med en kald desember. Samtidig har strømprisene vært historisk høye, og det gjør at fjernvarmeprisen også har blitt høy. Høye strømpriser har også gitt økt etterspørsel og kraftig prisstigning på innsatsfaktorene i fjernvarmeproduksjonen. Dette påvirker også årresultatet, som blir vesentlig lavere enn i 2021.

Ny produksjon

I 2022 har vi gjennomført et omfattende prosjekt på Robsrud varmesentral i Lørenskog, som har gitt økt grunnlast fra skogsflis og økt reservelast på bioolje. Prosjektet er godt i gang, og skal ferdigstilles høsten 2023. Den høye aktiviteten og kundeveksten i våre områder gjør at vi fremover kommer til å arbeide med å gjennomføre flere større prosjekter for å øke produksjonen av fornybar fjernvarme.

Tidlig inn på byggeplassen gir reduserte utslipp

Vi fortsetter arbeidet med å komme tidlig inn i prosessen ved prosjektering av nye bygg. Da kan vi levere fjernvarme i hele utbyggingsprosessen. Dette reduserer utslippene fra byggeplassene og bidrar til bedre miljø på anleggsplassene. Aktører som har valgt fjernvarme som byggvarme benytter det ofte videre i andre prosjekter også. Fjernvarme er et viktig bidrag for å nå målene om utslippsfrie byggeplasser. Dette handler om bevisstgjøring hos utbyggerne, og vi er i stadig større grad delaktig allerede fra tidlig stadium.

Planer fremover

Det er forventet en fortsatt stor vekst av nybygg i våre konsesjonsområder. I planene fremover er et sentralt mål å utrede og etablere nye, fornybare energisentraler til vår fjernvarmeproduksjon.



Vindkraft

Et år med bygging

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.

Ferdigstilling og idriftsettelse av Odal Vindkraftverk

I begynnelsen av 2022 stod den siste av 34 vindturbiner ferdig montert i Nord-Odal, slik at sommer- og høstsesongen ble brukt til innkjøring og godkjenning av anlegget. I løpet av september ble anlegget meldt "idriftsatt" til NVE, og vi entret en ny fase hvor stabil og sikker drift har den høyeste prioritet.

Akershus Energi Vind eier 33,4 % av vindparken, men leder 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 feil-

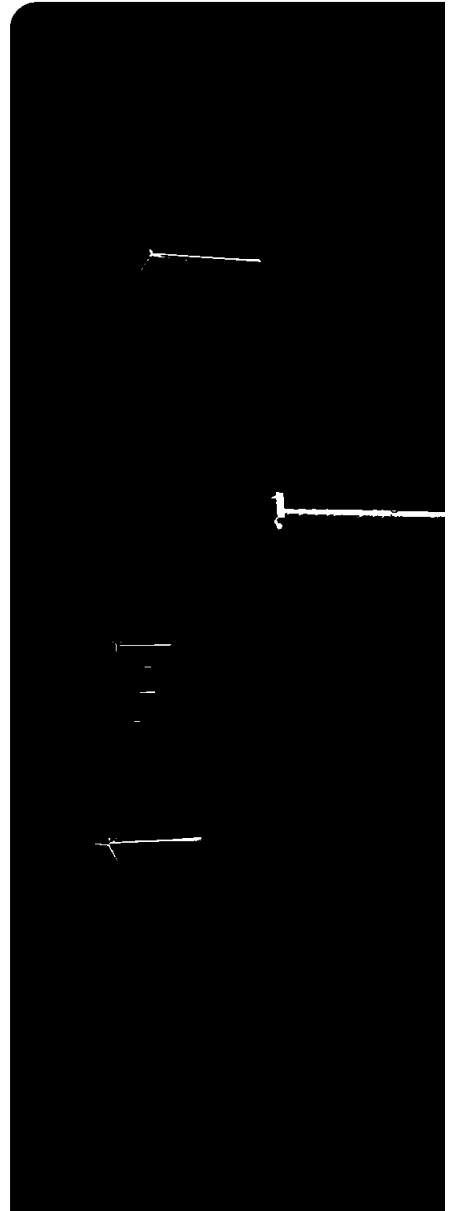
retting og planlagt vedlikehold. Totalt er det ni personer som jobber ved vindkraftverket på daglig basis, fra det nye lokalet på Granerud industriområde litt utenfor Sand sentrum.

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

Samarbeidspartnere og planer fremover

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, gjerne mindre prosjekter innen industrivind eller nærvind. Samtidig blir det spennende å jobbe med interne prosesser hvor samarbeid på tvers skal styrkes og utvikles.





Ny fornybar og grønn infrastruktur

Videreutvikling av strategiske posisjoner

Ny fornybar er et utviklingsmiljø i Akershus Energi. Gjennom 2022 har det blitt jobbet videre med utvikling av de strategiske posisjoner som er tatt de siste årene. Akershus Energi har gjennom å bli et bredere energikonsern etablert et godt fundament og gode partnerskap for videre utvikling mot mer helhetlige energikonsepter.

Energihuset Lillestrøm, pågående reguleringsprosess

Energihuset Lillestrøm er arbeidsnavnet på prosjektet som pågår for å realisere et nytt kontorbygg i Lillestrøm, med høye ambisjoner innen energibruk og bærekraft. Energihuset utvikles av Akershus Energi i et partnerskap med OBOS Eiendom.

Prosjektet utvikles med sikte på økt innovasjon gjennom samlokalisering av flere bedrifter innen fornybar energi, bærekraft og teknologi, og vil også bli nytt hovedkontor for Akershus Energi. Selve bygget blir utformet basert på bærekraftige løsninger og prinsipper, noe som vil bli synliggjort blant annet gjennom BREEAM-sertifisering. Prosjektet er også tatt opp i Futurebuildt. I løpet av 2022 har prosjektet vært gjennom en fase med avklaringer og høringer i etterkant av innsendt planinitiativ, som er første steg i reguleringsprosessen.

Lokale energiløsninger – «Proof of concept»

Lokale energisentraler utfyller vår fjernvarmeaktivitet og sikrer at vi kan bidra med å dekke et bredt spekter av fornybare energiløsninger i vår region.

Svalun er et selskap Akershus Energi har vært med på å etablere, og som vi nå er deleier i. Selskapet utvikler, eier og driver lokale energisentraler som gir forutsigbar og konkurransedyktig energi til avtalt pris. Forretningsmodellen har hatt god respons i markedet. De første

anleggene for næringskunder og borettslag er allerede i operativ drift, og flere er under bygging.

Akershus Energi har også en eierpost i Nordisk Energi-kontroll, som er en godt etablert totalentreprenør innen bergvarme og varmepumper. Selskapet utgjør et sterkt kompetansemiljø, og har hatt god utvikling i 2022.

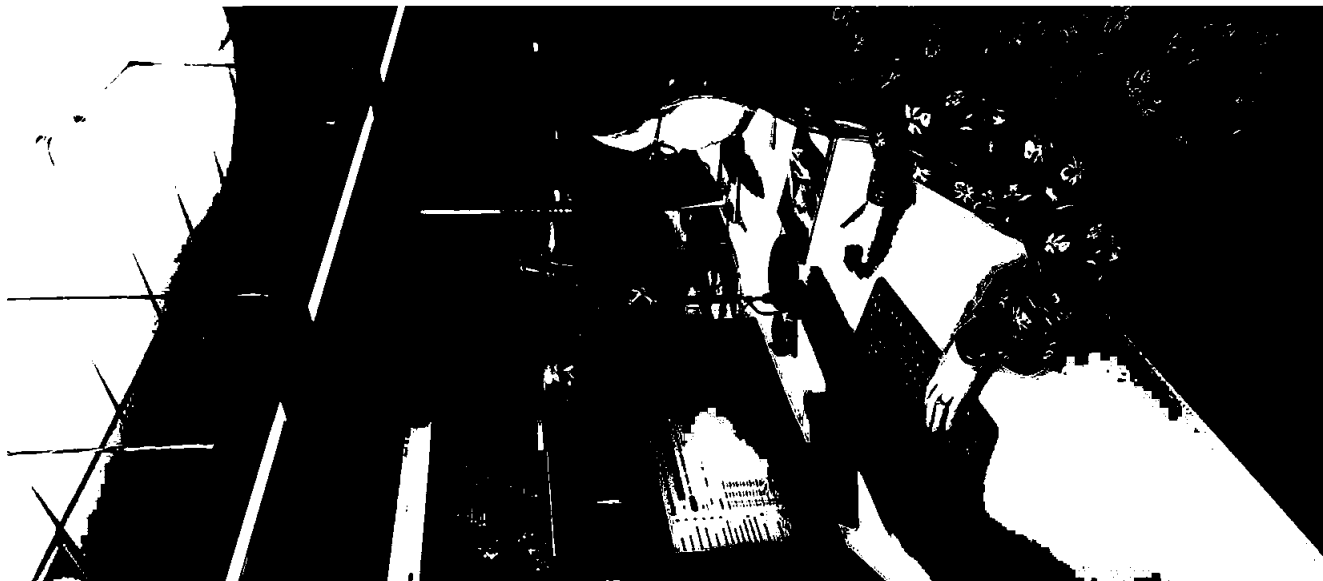
Hydrogen og batteri

Akershus Energi er deleier i Viken Hydrogen AS – et utviklingselskap som er posisjonert for storskala hydrogenproduksjon i regionen. Fremtidig hydrogenproduksjon med industriell kobling mot energisystemet, med utnyttelse av spillvarme i tillegg til reduksjon av klimautslipp, er sentralt i den videre utviklingen.

Akershus Energi vært med i oppstart av et batterinettverk som i dag omfatter 17 selskaper. Batterisystemer anser vi at vil bli sentralt i flere markedssegmenter i tilknytning både til energisystemet og dekarbonisering av transport.

Fra datasenter til samarbeid om fornybare energiløsninger

I 2022 valgte Akershus Energi og Bulk Infrastructure å omstrukturere samarbeidet i tilknytning til datasenter. Vår eierandel i OS-IX ble overtatt av Bulk, og vi inngikk samtidig en avtale om å samarbeide om en bredere tilnærming til energiløsninger i tilknytning til Bulks virksomheter.



Handel og energiforvaltning

Et år med høye priser

Arbeidsoppgavene til Handel og energiforvaltning består primært i å estimere produksjon på kort og lang sikt og selge denne i markedet. Avdelingen har til formål å optimere inntektene knyttet til krafthandel samt å sikre størst mulig forutsigbarhet knyttet til selskapets økonomiske resultat. Vi har gjennom 2022 lagt til rette for å kunne tilby lange kraftkontrakter (PPA) til eksterne kunder.

Prisrekorder

2022 ble det høyest prieste året noensinne. For bare to år siden fikk vi den laveste prisen på 20 år med en årspris for 2020 på 9 øre/kWh i Sør-Norge. I 2021 ble det satt prisrekord med en snittpris på 76 øre/kWh. For 2022 mer enn doblet prisen seg fra 2021 og prisen ble 1939 øre/kWh. Systemprisen forventes å bli ca. 50 øre/kWh lavere enn dette. Den viktigste årsaken til de høye prisene er bortfall av gass eksport fra Russland til Europa, som følge av sanksjoner mellom nevnte parter, knyttet til Russlands krig mot Ukraina.

Dette har medført at kostprisen på kraftproduksjon fra gasskraftverk har variert mellom 2,0 og 4,0 kr/kWh gjennom 2022. Global gassmangel fører til større etter-spørsel etter kull, og når kullkraftproduksjonen slipper ut dobbelt så mye CO₂ pr. produsert kWh sammenlignet med gasskraft, har det ført til økte kvotepriser på CO₂. Prisen på kullkraft ligger nå i underkant av 2,0 kr/kWh.

De høyeste prisene kom i august og september, som en følge av en svært tørr og varm sommer på kontinentet. I NO1 ble prisen 3,44 kr/kWh i august, og september ble levert på 3,59 kr/kWh. Høyeste døgnpris fikk vi 30. august med en pris på 6,45 kr/kWh i Sør-Norge. I denne perioden gikk future-prisene på kontinentet i taket. I Tyskland ble

hele året 2023 på et tidspunkt priset til 1.000 EUR/MWh (tilsvarer over 10 kr/kWh). Future-prisen for nordisk systempris toppet samtidig ut rundt 3,0 kr/kWh, og Sør-Norge i underkant av 4,0 kr/kWh for året 2023. Medio desember ligger årsprisen for 2023 på 3,75 kr/kWh for Tyskland, 1,9 kr/kWh for nordisk systempris, mens tilsvarende for Sør-Norge er 2,4 kr/kWh.

Forvaltning vind

I andre halvår 2022 kom vindturbinene i Odal Vindkraftverk i drift. Oppstart av vindkraftverket har blitt forsinket, blant annet som følge av pandemien, men fra oktober har rundt 90 prosent av kapasiteten vært tilgjengelig.

Det har vært utfordringer knyttet til kvaliteten på, og bearbeidelsen av, data knyttet til prognoseverktøyet som benyttes for vind- og produksjonsestimat. Dette trenger tid til "selvlæring", og blir stadig bedre.

Kvalitet på informasjonen om tilgjengelighet på turbiner har også vært mangelfull gjennom store deler av høsten. Til tross for dette er balansekostnadene så langt svært lave. Ansvar for oppetid av turbinene er nå overlevert fra Siemens prosjekt til Siemens drift, og vi har fått en langt bedre oversikt over tilgjengelige vindturbiner.



Solkraft

Vårt nyeste virksomhetsområde

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 i Akershus EnergiPark.

Forretningsområde Sol godt etablert

2022 var andre driftsåret til Akershus Energi Sol, der alle solrelaterte selskaper og investeringer i Akershus Energi er samlet i ett forretningsområde. Solenergi er ikke noe nytt for Akershus Energi, som allerede i 2013 åpnet Norges første, storskala solvarmeanlegg i Akershus EnergiPark. Satsingen på sol gjør vi i samarbeid med våre partnere; gjennom eierpost i Solenergi FUSEN, til Soleie som opererer i B2B-markedet med solanlegg på tak og fasader, og Solgrid som bygger storskala bakkemonterte solkraftverk. Akershus Energi har også en finansiell eierpost i Otovo som tilbyr solanlegg i privatmarkedet.

Samarbeid og partnerskap er avgjørende for å nå målene fremover, og vår viktigste samarbeidspartner i 2022 har vært Østfold Energi. Sammen har Akershus Energi og Østfold Energi vært med på etableringen av Solgrid og utviklingen av selskapet Soleie.

Det første bakkemonterte solkraftverket i Norge

Med Akershus Energis ambisjoner om å bidra til produksjon av mer fornybar energi i regionen, er solkraft et viktig bidrag. Solgrid fikk konsesjon for å bygge Furuseth solkraftverk i mai 2022. Det ligger i Stor-Elvdal og vil være det første storskala bakkemonterte solkraftverket i Norge. Akershus Energi og Østfold Energi er de to største eierne av kraftverket, som etter planen ferdigstilles i Q2 2023. Utvikling av flere solkraftanlegg i regionen vil være en viktig satsing for Akershus Energi fremover.

Sol på tak

Soleies forretningsmodell er å finansiere og eie solanlegg på næringsbygg og offentlige tak gjennom en utleiemodel der kunden eier strømmen som produseres av solanlegget. Forretningskonseptet til Soleie har vært godt mottatt i markedet, og flere anlegg er allerede på plass hos kunder som kan glede seg over å ha kortreist og selvfinansierende solstrøm fra eget tak.

1 Deleid



Solkraftverk



Bærekraft

→ En bærekraftig framtid	s. 26	→ Økonomi og styring	s. 34
→ Klima	s. 28	→ Green Bond-rapport	s. 37
→ Natur og miljø	s. 30		
→ Samfunn og sosiale forhold	s. 32		



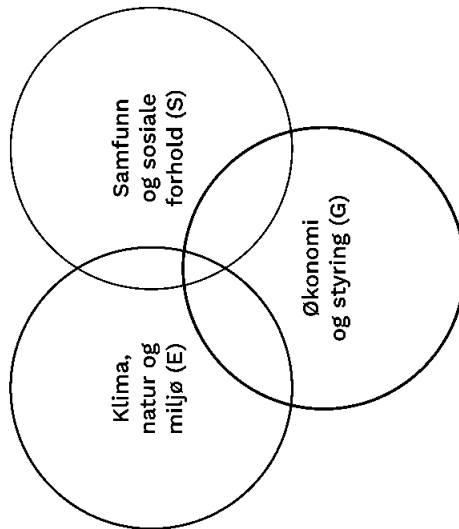
En bærekraftig framtid

Som fornybar energiproduzent har vi en nøkkelrolle i det grønne skiftet. Vi skal produsere mer elektrisitet, varme og bistå med smarte løsninger for å bidra til at vi når klimamål. Samtidig snakker vi i større grad om en klima- og naturkrise som to sider av samme sak. Med FNs naturavtale friskt i minne går vi inn i det nye året med store ambisjoner om å være vårt ansvar bevisst.

I år har vi bygd opp bærekraftsrapporten etter de tre grunnpillarene i bærekraftsbegrepet: 1) Klima, natur og miljø, 2) samfunn og sosiale forhold og 3) økonomi og styring. Dette for å synliggjøre omfanget av bærekraftsbegrepet 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 lokale samfunn. Og sist, men ikke minst, så skal vi etablere prinsipper som muliggjør bærekraftige beslutninger, og være en ansvarlig, åpen og ærlig aktør. Vår eier forventer at vi bidrar i den store omstillingen vi som samfunn skal gjennom, og stiller strenge krav til alle de tre bærekraftsområdene gjennom sin eierstyring.

Våre vesentlige bærekraftsaspekter

Gjennom 2022 har vi gjennomført en omfattende bærekraftskartlegging for å vurdere hva som er de mest vesentlige bærekraftsaspektene for Akershus Energi. Alle ansatte har vært involvert i kartleggingen og fått mulighet til å komme med innspill på store og små aspekter og tiltak. De vesentlige aspektene vi har landet på er gjengitt i tabell på s. 27. Basert på aspektene har vi utformet og prioritert 13 tiltak som vi skal jobbe med i 2023. Disse er vist i tabell på s. 27, og er nærmere beskrevet i de neste kapitlene.





Bærekraftsrapportering

EU har gjennom EUs Grønne Giv (EU Green Deal) lagt en ambisiøs og omfattende plan som vil definere sentrale prioriteringer i årene fremover, og vi ser nå ringvirkningene av hvordan dette allerede påvirker, og kommer til å påvirke oss i årene fremover. Å basere bærekraftsrapportering på en vesentlighetsanalyse vil i de kommende årene bli et krav, samtidig som det i større grad legges vekt på såkalt double materiality (dobbel vesentlighet). Dette innebærer at selskaper både skal rapportere hvilken påvirkning de har på samfunnet og interessenter, men også hvordan bærekraft påvirker selskapets mulighet til langsiktig verdiskaping. Vi er glad for at det stilles strenge krav til

viktige deler av bærekraftsområdet, som både bekrefter at vi gjør mye riktig og presser oss i en enda mer bærekraftig retning. Fremover skal vi jobbe systematisk for å sikre god gjennomføring og oppfølging av tiltak fra vår side.

I løpet av 2023 skal vi som konsern gjennomføre en strategiprosess for å stake ut kursen mot 2035, og her står bærekraft helt sentralt. Bærekraft skal gjennomføres alt vi gjør, og vil være et viktig tema som er med oss gjennom hele strategiprosessen. I forlengelsen av strategiprosessen vil de langsiktige målsetningene innenfor bærekraftsområdet også etableres i løpet av året.

Vesentlighet i vår bærekraftsrapportering

Klima

Vesentlige bærekraftsaspekter

Karbonfangst og -lagring (CCS)
SF₆-gass
Brenseltransport
Klimautslipp i prosjekt
Energieffektivisering
Avfall

Prioriterte tiltak for 2023

- Plan for utslippsfri bilpark
- Effektvisere og utbedre bærekraftsrapportering og klimaregnskap
- Kartlegge energieffektiviserings tiltak

Natur

Vesentlige bærekraftsaspekter

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

Prioriterte tiltak for 2023

- Oppfølging av fisk og optimalisering av fiskevandring
- Intreffe LEAN / 5S-metodikk
- 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

- Fortsette arbeidet med HMS-løst
- Gjennomføre aksjonsplaner og vurderinger
- Klimakonkurranse

Økonomi og styring

Vesentlige bærekraftsaspekter

Innkjøp
Kvalitetssystem
Klimarisiko
Digitalisering
Nye investeringer

Prioriterte tiltak for 2023

- Avgjøre andel bærekraftige aktiviteter iht. taksonomien ("taxonomy aligned")
- Videreutvikle bærekraftsrapportering
- Bærekraftsplaner for nye investeringer og eierstyring
- Utbedre malverk og metode for bærekraftige innkjøp.



Klima

Utfordring:

Verden er helt avhengig av at vi greier å redusere våre klimagassutslipp, og helst greier å begrense global oppvarming til 1,5° Celsius for å unngå katastrofale konsekvenser av klimarendringer.

Vårt bidrag:

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

Våre prioriterte tiltak for 2023 er:

- 1. Plan for utslippsfri bilpark
- 2. Effektivisere og utbedre bærekraftsrapportering 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 år har vi utvidet denne rapporteringen til også å inkludere deleide selskap hvor vi har en eierandel på 30 prosent og oppover. Dette innebærer at vi i årets klimaregnskap også har inkludert vår andel av utslippene til selskapene Soleie, Solgrid, Odal Vindkraftverk, Fusen og Svalun. Samtidig har vi kun inkludert klimagassutslippene tilsvarende vår eierandel i Akershus Energi Varmer (66 %). Endringen har ført til at utslipp fra varmevirksomheten har gått noe ned, men totalt sett fører inkluderingen av deleide selskap til en vesentlig økning i våre utslipp sammenlignet med fjoråret. Den vesentlige økningen skyldes i hovedsak at vår andel av byggingen av Odal Vindkraftverk er inkludert i regnskapet.

0,28 tonn

Innsamlet uorganisk avfall fra vassdragene

1,34 tonn

Innsamlet farlig avfall fra vassdragene

113 tonn

Innsamlet organisk avfall fra vassdragene

Indikator	Enhhet	2022	2021	2020	FNs bærekraftsmål	Mål AE
Scope 1: Direkte utslipp av klimagasser fra selskapets drift	tonn CO ₂ e	1 361	1 976	1 420	12, 13	-15 %
Scope 2: Indirekte utslipp av klimagasser knyttet til energiforbruk, markedsbasert	tonn CO ₂ e	3	15	-	12, 13	-15 %
Scope 3: Andre indirekte utslipp av klimagasser	tonn CO ₂ e	36 263	1 793	794	12, 13	-15 %
Klimagassutslipp per investert MNOK	tonn CO ₂ e/MNOK	46	120	-	12, 13	-15 %
Klimagassutslipp per produsert energi	g/kWh	26 694	2 474	1 460	12, 13	-15 %
Utslipp av Nox	kg	55 038	60 917	35 524	12, 13	
Utslipp av Svov	kg	4 827	5 486	3 356	12, 13	
Bidrag til unngåtte klimagassutslipp*	tonn CO ₂ e	17	15	14	12, 13, 17	35 %
Energibruk i egne virksomheter**	GWh	30	50	59	9, 13	
Andel opprinnelsesgarantier	%	100	100	100	9, 13	100 %
Avfall totalt i konsernet (uten aska)***	tonn	328	193	257	11, 12	
Kildesorteringsgrad	%	98	78	77	11, 12	95 %
Andel nullutslipp firmabiler	%	53	33	15	9, 13	100 %

* Unngåtte CO₂-utslipp: Beregnet med NVEs varedklarasjon for 2019 (for alle år) for norsk energimiks på 17g CO₂e/kWh.
** Det har tidligere år ved en feil blitt rapportert totalforbruket for varmevirksomheten (også det som inngår i produksjonen) og ikke kun driftsstrøm. Dette er nå rettet opp også i historiske data.
*** Økningen i avfall fra 2021 skyldes i hovedsak riving av gammel varmesentral og installasjon av ny på Robsrud.



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 nullutslippsbiler i vår bilpark, og i år har vi satt mål om nullutslippsfri bilpark innen 2025. I dag har vi en andel på rett overkant av 50 prosent.

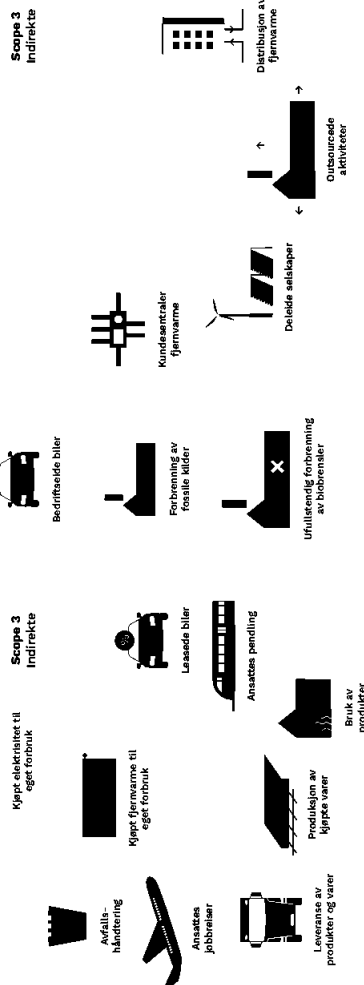
Effektivisere og forbedre bærekraftsrapport og klimaregnskab

Vi bruker mye tid på innhenting av dataunderlag til klimaregnskap og øvrig bærekraftsrapportering hvert år. Dette gjør vi for å være transparente overfor våre interessenter, og fordi det gir oss nyttig styringsinformasjon i det videre bærekraftsarbeidet. I dag gjennomføres mange av disse prosessene manuelt og er lite optimalisert. Vi ønsker derfor å evaluere dette arbeidet og se på muligheter for digitalisering og øvrige forbedringer, for å med større grad kunne automatisere innhenting av data og benytte systemer som kan gi oss styringsinformasjon løpende og mer detaljert. Dette tror vi vil være tidsbesparende, og gi oss større anledning til å styre etter bærekraftsinformasjonen vi har tilgjengelig.

Kartlegging av energieffektiviseringstiltak

Den mest bærekraftige energien er den som allerede er bygget ut, og vi har flere kraftverk med behov for rehabilitering, og vi har flere kraftverk etter snart 50 års drift. En oppgradering av de gjensstående kraftverkene kan tenkes å gi i størrelsesorden 70 nye GWn, men vil kreve ny konsesjon fra myndighetene. Tidshorisonten for gjennomføring av disse oppgraderingsprosjektene er 5-10 år.

Utover mulighetene for oppgradering og utvidelse (OU) av vannkraftverk, ønsker vi å vurdere potensialet for energiforsterkning ved våre anlegg. I bærekraftskartleggingen som ble gjennomført i 2022 var ett av tiltakene som ble løftet å vurdere potensialet for energiforsterkning av våre eldre anlegg. Dette kan frigjøre energi som kan tilgjengeliggjøres i markedet.



Opstrømsaktiviteter

Kjernevirksomhet

Nedstrømsaktiviteter



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 er:

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

Vi bidrar til disse av FNs bærekraftsmål (SDG):



2/7 velfungerende fisketrapper



Vi tar ikke lett på vårt ansvar for å ivareta fellesskapets interesser i de områdene der vi opererer og driver kraftverk og energiproduksjon. I 2022 har vi derfor økt vår kompetanse ytterligere med å ta inn en ny ressurs som blant annet vil ha ansvar for oppfølging av naturforvaltning og fiskevandring ved alle våre kraftverk.

Fisk og fiskevandring

Vi jobber kontinuerlig med å forbedre forholdene i vassdragene der vi har kraftverk. Ethvert kraftverk utgjør et hinder for de artene finnes naturlig i vassdraget og vi ønsker god sameksistens. Derfor har vi de siste årene gjennomført omfattende undersøkelser av fiskevandring i Skiensvassdraget, ved våre kraftstasjoner Skotfoss og Klosterfoss. Undersøkelsene omfatter ikke kun oppvandring, men også nedvandring av spesielt laks og ål. 2022 ble forøvrig et svært tørt år med unormalt lite nedbør og ingen flomvannføringer i utvandringsperioden. Vi har derfor ikke fått nødvendige svar på nedvandringforløpet forbi Skotfoss eller tilstrekkelig data for vandring og overlevelse forbi Klosterfoss kraftverk. Fiskeundersøkelsene for laks blir derfor videreført i 2023. Resultatene for merking og registrering av utvandrende ål forbi Klosterfoss kraftverk (turbin og flomluker) vil foreligge i løpet av våren 2023.



Glomma, med våre kraftverk Funnefoss, Rånåsfoss og Bingsfoss, har status sterkt modifisert vannforekomst med miljømål godt økologisk potensiale. Miljømålet kan oppnås ved å sikre tilstrekkelig vandringsforhold for fisk innen 2027. Alle kraftverkene ble bygget med fisketrapper, og vi har startet arbeidet med å kartlegge oppvandringen i fisketrappene ved Funnefoss og Bingsfoss. Det ble etablert fisketeller i fisketrappa ved dammen på Bingsfoss i 2021. Ved Funnefoss etablerte vi fisketeller i 2022, med kamera som kan gi oss informasjon om hva slags fisk som går opp fisketrappa. I 2023 skal vi også etablere fisketeller for overvåking av oppvandring ved Rånåsfoss kraftverk.

Vi startet bygging av ny dam i Haldenvassdraget i 2022, med forventet ferdigstillelse i 2023. Det nye damanlegget får en moderne løsning for slipp og måling av minstevannføring som slippes av hensyn til laks i Tista. Flomavledningsevnen også vil bli veldig mye bedre, noe som vil bety mye for omkringliggende infrastruktur. I 2023 vil vi gjennom kontakt med vannforvaltningsområdet Haldenvassdraget ta vår del av ansvaret med fiskevandring i vassdraget gjennom vårt bidrag i Haldenvassdragets brukseierforening.

Indikator	Enhet	2022	2021	FNs bærekraftsmål	Mål AE	Beskrivelse
Fisketrapper	#	7	7	15		Klosterfoss, Skotfoss, Bingsfoss (2), Rånåsfoss, Funnefoss (2)
Hvorav velfungerende fisketrapper	#	2	2	15	5	Skotfoss, Klosterfoss
Fiskeundersøkelser	#	4	3	15		Ny fisketeller Funnefoss 2022
Frivillig slipp av minstevannføring	#	4	4	15		Tistedalsfoss og Skorningsfoss, lakevann, Skotfoss og Rånåsfoss; løkkevann til fisketrapp
Gamle vassdragsanlegg tilbakeført til naturlig tilstand	#	0	0	15	3	1 søknad om nedleggning av dam Reen, Haldenvassdraget
Vannforekomst med status SMVF*	#	6	6	15		001-113-R Tista, 002-3649-5154-R Glomma, 002-2872-R Glomma (Fet til Maarud), 016-769-R og 016-770-R Skiens-alva. Miljømål: Sikre tilstrekkelig vandringsforhold for fisk 2027-2033
Hvorav oppnådd miljømål GØT/GØP**	#	0	0	15	6	
Hendelser oljeutslipp/andre uhellsutslipp	#	0	0	15	0	

* Sterkt modifisert vannforekomst

** God økologisk tilstand/ Godt økologisk potensiale



Fugl, revegetering og tilbakeføring

95 prosent av revegetering og tilbakeføring ved Odal Vindkraftverk er nå gjennomført. Vi har blant annet gjennom prosjektet hatt stort fokus på ivaretagelse av myr, og gjort flere tiltak for å unngå punktering. Gjennom et pilotprosjekt i samarbeid med Spoor, er det etablert et kamera rettet mot en av turbinene for å kunne overvåke fuglearter som flyr i området rundt turbinene, og registrere baner og flyvemønstre. Vi håper forskningsprosjektet kan bistå med god informasjon for å kunne redusere fugledødelighet ved norske vindkraftverk. Vi jobber også med å få etablert en miljøproduktdeklarasjon (Environmental Product Declaration - EPD) for å kunne dokumentere klimafotavtrykket til prosjektet. EPDen gir oss utslippsdata over alle fasene av livsløpet til kraftverket: fra uttak av råmaterialer, produksjon, installasjon, drift og avhending. I påvente av ferdigstilt EPD har vi for årets klimagasutslipp benyttet en EPD for tilsvarende turbiner fra samme leverandør for å beregne fotavtrykk. Videre jobber vi kontinuerlig med oppfølging av både MTA-plan og etterundersøkelser.

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 lagere, 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. Vi har i året som har gått jobbet med LEAN/ 5S og tiltaket videreføres inn i 2023. 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 store områder ved våre kraftstasjoner som vi i lang tid har vedlikeholdt blant annet ved å klippe gress for at området skal se velholdt ut for de som oppholder seg i nærheten. I et natursynspunktiv ønsker vi nå å gå bort fra plenklipp, og heller etablere eng på deler av disse områdene. Dette for å legge til rette for pollinatorer og

andre insekter. Vi vil i forbindelse med tiltaket kartlegge hvilken form for skjøtsel engen krever, og informere tydelig om hvilke positive effekter etablering av eng vil ha for området.

FNs naturpanel

Artsmangfoldet og økosystemene på jorda utgjør jordas motstandsdyktighet mot klimaingringene, men grunnet menneskelig aktivitet så forsvinner disse nå i rekordfart. FNs naturpanel (tilsvarende FNs klimapanel) har slått fast at de fem viktigste direkte årsakene til den globale naturkrisen er:

1. Ødeleggelse og forringelse av arters leveområder
2. Overhøsting
3. Forurensning
4. Klimaendringer
5. Fremmede skadelige arter

FNs naturpanel er en mellomstatlig organisasjon etablert for å forbedre samarbeidet mellom vitenskap og politikk innenfor spørsmål om biologisk mangfold og økosystemer. Det er ment å tjene en lignende rolle som FNs klimapanel.

Naturen er helt essensiell i vår overlevelse, og gir oss utover mat, luft og vann arbeidsplasser, medisiner og viktige materialer. Naturen fanger og lagrer over halvparten av alt karbon vi mennesker slipper ut, og samlet sett så har alle disse godene naturen gir oss en beregnet verdi på svimlende 125 000 milliarder dollar i året(!). (WWF)



Samfunn og sosiale forhold

Uttfordring:

Overgangen til lavutslippssamfunnet og økt utbygging av fornybar energi involverer og påvirker mennesker på tvers av landegrensene 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 fortsetter også i 2023. Vi ser ikraftredelsen 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 er:

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. Ett av de nye tiltakene vi gjennomførte som en del av HMS-løftet i 2022 var førstelinjelederkurs for over 20 av våre verneombud og prosjektledere. Kurset handlet i stor grad om å være gode rollemodeller og etterleve HMS samt å forstå egen rolle og hvilken påvirkning den har på sikkerhetssklimaet ved å anerkjenne og korrigere adferd

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 registrerer avvik. 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 drifts-



organisasjonen, men dette handler om hele bedriften. I 2022 startet vi med Safety Walk og Positiv Jobbdialog. Dette er også et tiltak som er iverksatt som en del av HMS-løftet, og skal bidra til mer synlig ledelse og sørge for at alle ledere setter av tid til å engasjere seg i den enkelte ansatte.

HMS-løftet i samarbeid med Fornybar Norge
Visjon: I fornybar 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	Enhhet	2022	2021	2020	FNs bærekraftsmål	Mål AE
Korttidsfravær	%	2,64 %	1,83 %	2,3 %	3	n/a
Langtidsfravær	%	2,73 %	1,64 %	0,4 %	3	n/a
Sykefravær totalt	%	5,38 %	3,47 %	2,7 %	3	< 3,0 %
Medarbeiderengasjement	#	4,5	4,4	4,5	n/a	> 4,3
Deltagelse medarbeiderundersøkelse	%	93 %	92 %	97 %	n/a	100 %
Antall personskader med fravær	#	0	0	1	8	0
Antall personskader uten fravær	#	3	0	2	8	0
Vernerunder	#	89	77	60	8	79
Sikker Jobb Analyse (SJA)	#	344	343	270	8	340
Rapport av Uønsket Hendelse (RUH)	#	236	266	306	8	205
Øvelser	#	14	11	6	8	14
Hendelser med stort skadepotensiale (HIPO)	#	24	-	-	8	-



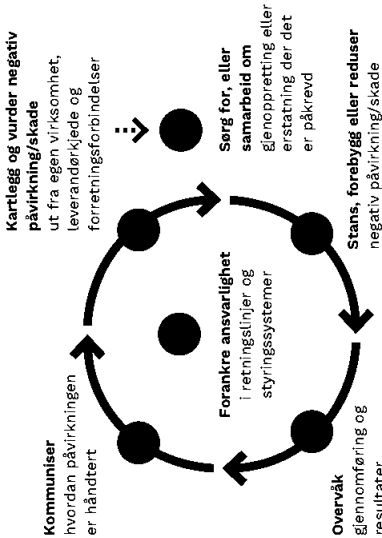
Medarbeidere, inkludering og mangfold

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 ulike 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 spiller 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 har vi i 2022 påbegynt arbeidet med å undersøke hvordan vi i større grad kan øke mangfoldsmoenheten 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 verdiskapningen. Dette arbeidet fortsetter inn i 2023.

Åpenhetsloven – aktsomhetsvurderinger

Gjennom 2022 har vi jobbet med å sette oss inn i de nye kravene i Åpenhetsloven, og frem til loven trådte i kraft 1. juli 2022 så utarbeidet vi en veileder for hvordan vi



Figur: OECDs veileder for aktsomhetsvurderinger.

ønsket å gjennomføre aktsomhetsvurderinger i Akershus Energi. Gjennomgangen viste oss at måten vi jobber med HMS og risiko legger et godt grunnlag for videre arbeid med aktsomhetsvurderinger. De seks stegene som inngår i en aktsomhetsvurdering er vist i figuren over, hentet fra OECDs retningslinjer for internasjonale selskaper. Dette arbeidet pågår og blir videre styrket gjennom økt kompetanse innenfor compliance. Frem mot sommeren



2023 vil vi ferdigstille våre aktsomhetsvurderinger for å sikre grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i vår leverandørkjede, og en redegjørelse vil gjøres tilgjengelig på våre hjemmesider innen 30. juni 2023.

Klimakonkurranse

I Akershus Energi jobber vi kontinuerlig med å øke kompetansen vår innenfor bærekraftsområdet. I 2022 gjennomførte vi en klimakonkurranse i regi av Ducky blant våre ansatte, med fokus på å redusere våre private, forbruksbaserte klimautslipp. Vi ble alle mer bevisst vårt eget fotavtrykk og hvilke tiltak vi selv kan gjennomføre for både å spare lommeboka og redusere energiforbruk og klimautslipp. Gjennom konkurransen sparte vi 6 117 kg CO₂e, og hvis alle i Norge gjorde det samme ville det tilsvar 18 prosent reduksjon i Norges årlige klimautslipp (Ducky). Konkurransen skapte stort engasjement blant våre ansatte, og frister til gjentagelse!

Indikator	Enhet	2022	2021	2020	FNs bærekraftsmål	Mål AE
Antall ansatte	#	85	80	73	n/a	n/a
Andel kvinner	%	29	30	26	n/a	35
Andel kvinner i mellomledelse	%	29	25	25	5	35
Andel kvinner i konsernledelse	%	50	44	38	5	44
Andel kvinner i styret	%	43	57	43	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, delvisansatte, fordeling i lønnsfordeling se for øving styrets årsberetning om Arbeidsgivers aktivitets- og redegjørelsesplikt i henhold til Løstestings og diskrimineringsloven §26.



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 gjennomføre 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 er:

- Avgjøre andel bærekraftige aktiviteter iht. taksonomien ("taxonomy aligned")
- Videreutvikle bærekraftsrapportering
- Bærekraftsprinsipper for nye investeringer og eierstyring
- Utbedre malverk og metode for bærekraftige innkjøp

Vi bidrar til disse av FNs bærekraftsmål (SDG):



Våre prinsipper for foretakstyring 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. A opptre i samsvar med god forretningsklikk ser vi på som helt essensielt.

Taksonomirapport

Internasjonale forpliktelser driver frem reguleringer for næringslivet som Akershus Energi i større grad påvirkes av og vil bli påvirket av i tiden fremover. EUs taksonomi er en av disse nye forpliktelsene, og selv om vi ikke vil bli underlagt full rapporteringsplikt før regnskapsåret 2025 så ønsker vi å starte opp arbeidet allerede nå. Vi har derfor gjennomført en vurdering av hvilken andel av våre aktiviteter som regnes som omfattet av taksonomien («taxonomy-eligible»).

Vi har i første omgang vurdert tallene for Vannkraft og Varmer. 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.

Inntekter, kostnader og investeringer knyttet til vannkraft og fjernvarme, som er vurdert å være omfattet ("eligible"), er tatt inn i telleren i brøken. Nevneren i brøken består av konserntall, og inneholder derfor også kostnader og investeringer knyttet til andre forretningsområder. Brøken viser dermed hvor stor andel av våre inntekter, kostnader og investeringer som er omfattet av taksonomien. Frem mot neste års rapportering vil vi diskutere hvordan vi håndterer øvrige segmenter i vurderingen. Avskrivninger er holdt helt utenfor tallene i taksonomivurderingen.

I løpet av 2023 skal vi ta neste skritt og gjøre en full klassifisering («alignment») av våre aktiviteter. Taksonomien stiller strenge krav til miljøtiltak også for eldre kraftverk, og vi er spent på om våre kraftverk tilfredsstiller taksonomikravene. Uavhengig ser vi på taksonomien som en god utløsende faktor for en gjennomgang av kraftverk hvor vi i dag ikke har gjennomført tilpasninger for å bedre for miljøkvaliteter, og ser på dette som en mulighet for å vurdere hvilke kvaliteter vi i større grad bør hensynta fremover. Se for øvrig siden om Natur og miljø for oversikt over hvilke miljøkvaliteter vi jobber med.

Økonomisk aktivitet (tall i millioner kroner)	NACE	Kategori	Driftsinntekter	Driftskostnader	Investeringer
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	D35.11	Egen produksjon	3 380	834	51
4.15 Distribusjon av fjernvarme/ -kjøling	D35.30	Produksjon	369	268	89
A - Totalt for taksonomi-kvalifiserte aktiviteter			3 634	569	139
B - Totalt for taksonomien ikke-kvalifiserte aktiviteter			138	600	17
Totalt for A + B			3 773	1 169	157
Andel taksonomi-kvalifiserte aktiviteter			96 %	49 %	89 %



Akershus Energi Varmer

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 2022 har store deler av

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 gjenoppretelse av biologisk mangfold og økosystemer

- Ikke være til skade for noen av de andre miljømålene
- Oppfylle minimumsvilkår for sosiale rettigheter



organisasjonen påbegynt et digitaliseringsløp som videreføres til bærekraftsområdet. Prosjektet vil både forenkle vår rapportering, men også gi oss god løpende styringsinformasjon. Vi vet at det utover EUs taksonomi vil komme strengere krav for bærekraftsrapportering også for mindre bedrifter, og vi jobber kontinuerlig med å hente inn kunnskap om hvilken type rapportering vi står overfor, og hvordan dette kan settes sammen med våre prioriterte tiltak og mål for bærekraftsområdet.

Bærekraftsprinsipper for nye investeringer og eierstyring

For at vi skal nå 1,5 gradersmålet og unngå store klimaendringer, så kommer vi i årene fremover 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 frem som et av de mest vesentlige aspektene hvor vi har mulighet til å gjøre et stort bidrag samt forbedre arbeidet vi gjør i dag. I 2022 har vi derfor styrket innkjøpskompetansen vår, og har gjennomgått og oppdatert vår innkjøpspolicy for 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.

Et viktig tiltak for 2023 er implementeringen av oppdatert policy og annet oppdatert malverk i gjennomføringen av innkjøp, for å sikre at vi i alle våre prosjekter benytter muligheten til å gjøre gode valg for klima og natur, og ivaretar mennesker på en god måte.



«Trippel bunnlinje»

Resultater måles ikke kun i avkastning, men også hvordan bedriften bidrar til det beste for mennesker og sosiale forhold. På engelsk defineres den som «people, planet, profit».

Bærekraft

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/f33bd5e-f005-44ce-b5b2-c582bdd85e82>

35



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 frem 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 skal vi jobbe videre med å implementere klimarisiko i den øvrige risikostyringen av selskapet. Klimarisiko vil også være et naturlig tema i vårt pågående arbeid med ny strategi som tar for seg et langsiktig perspektiv. Vurdering av mål, tiltak og KPIer vil også etableres i forlengelsen av dette.

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

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. Nytt av året er at vi har fått gjennomført en klimarisikoanalyse i henhold til TCFD-rammeverket.

En klimarisikoanalyse tar for seg den finansielle risikoen ved at verden enten lykkes eller ikke lykkes med den globale klima-agendaen. 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 risiko og overgangsrisiko. Den fysiske risikoen er tuftet på hvilke fysiske endringer man vil se i verden som følge av klimaindringer, og hvordan dette vil påvirke oss som bedrift. Her har man en lang tidshorisont og modellerer utfall basert på scenarioranalyser. Overgangsrisiko har dermed en kortere tidshorisont, og gjelder de risikoene som er styrt av det regulatoriske, teknologiske, markedsmessige, eller omdømmemessige.

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	Nøytral	Moderat mulighet	Vesentlig mulighet
------------------	----------------	---------	------------------	--------------------



Akershus Energi konsern

Green Bond-

rapport 2022

Konsernet tok 1712 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) 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, skiller 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 en vindkraftverk i Nord Odal kommune sammen med KLP og Cloudberry. Vindparken ble ferdigstilt i 2022, men 2023 blir første fulle driftsår. Akershus Energi eier 33,4 % av vindparken.

Konsernet har sammen med Opplandskraft gjennomført to vannkraftutbygginger gjennom de siste årene – Tolga og

Hingla 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 satsingene er i tidlig fase, men det forventes betydelig vekst i antall anlegg og GWh i årene fremover. Akershus Energi eier 33 % og 51 % i hhv. Solgrid og Soleie.

Klima- og miljøeffekt

En av hovedmåsettingene 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.

Beløp i millioner kroner	Totalt prosjektkostnader	AE sin andel av prosjektkostnad	Finansiært med Grønn Obligasjon	Samlet økt produksjon (GWh)	AE sin andel av økt produksjon 2022 (GWh)	AE sin andel av økt produksjon i 2022 (GWh)	CO ₂ ekvivalenter i 2022 (tonn)
Odal Vindpark	1 751,9	585,1	400,0	530,0	174,9	63,8	25 631,8
Ny vannkraft-produksjon	945,0	236,3	200,0	205,0	51,3	48,4	19 456,8
Ny leveransekapasitet fjernvarme	63,6	42,4	40,0	34,0	22,8	22,8	9 165,6
EK innskudd Solgrid		41,4	40,0	5,5	0,9	0,9	300,7
EK innskudd Soleie		50,00	20,0	1,8	0,9	0,7	261,3
Oppgradering Rånåsfoss	860,0	860,0	300,0	60,0	60,0	60,0	24 120
Sum		1 815,3	1 000,0	836,3	310,5	195,4	53 304,4

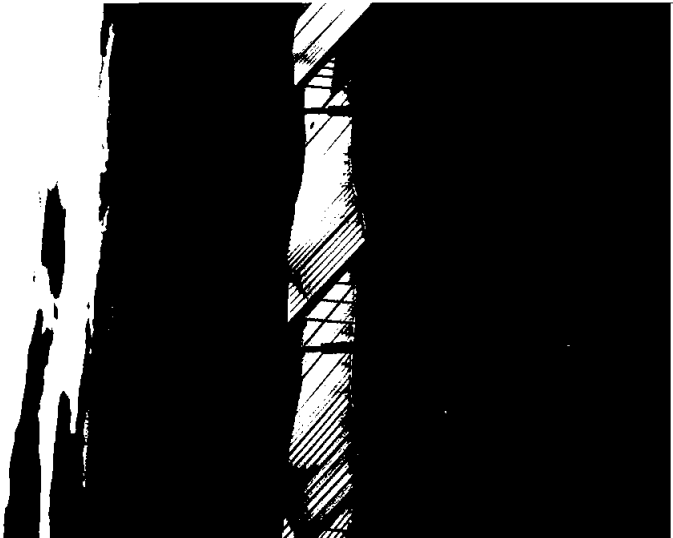
Det fremgår av tabellen at konsernets andel av faktisk økt energiproduksjon og -leveranse økte betydelig i løpet av 2022, en samlet økning som utgjør ca. 196 GWh – opp fra økningen på 118 GWh ved utgangen av 2021. Økningen totalt innbefatter nå betydelige økninger innen vannkraft, fjernvarme og vindkraft 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.

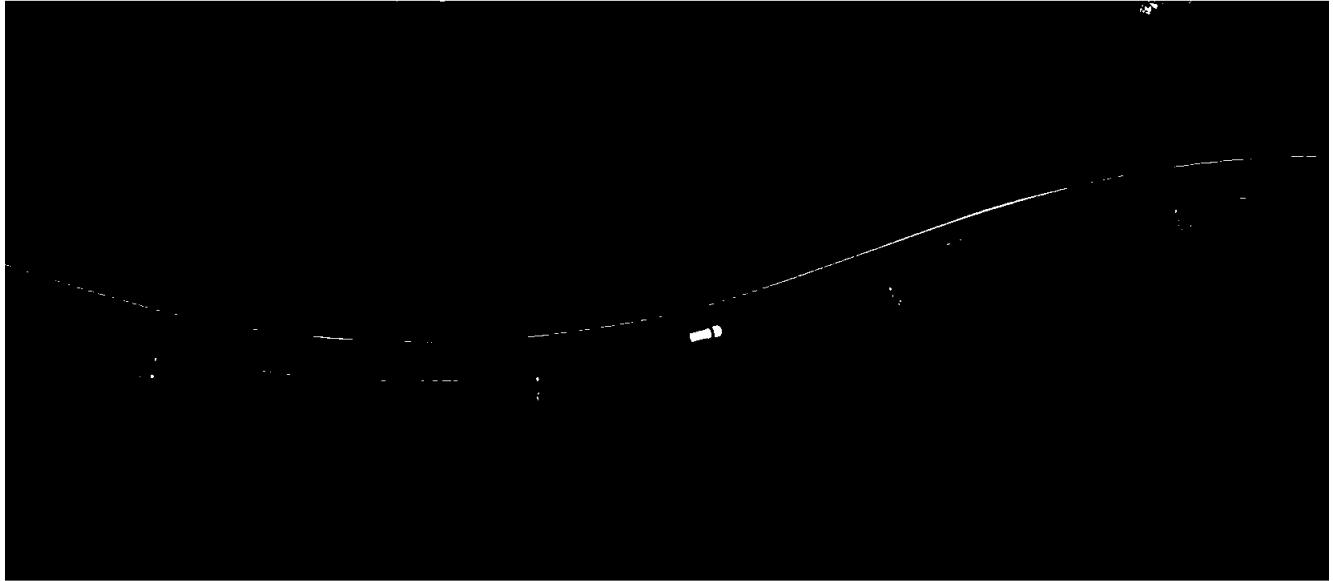
Økningen i energiproduksjonen er regnet om i CO₂ ekvivalenter med en faktor på 402 tonn/GWh, som samsvarer med NVEs varedeklarasjon for strømløpanser i 2020. I sum utgjør vår andel av økt produksjon i 2022 ca. 53 tusen tonn redusert CO₂. Hensikten med å oppgi denne faktoren er å vise at vår økte produksjon i fremtiden 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.



Årsberetning 2022



→ Hovedpunkter 2022 og utsikter fremover	s. 39	→ Vannkraft	s. 46
→ Konsernstruktur	s. 40	→ Fjernvarme	s. 46
→ Resultat, investeringer, finansiering og likviditet	s. 41	→ Vindkraft	s. 47
→ Finansiell risiko	s. 42	→ Solkraft	s. 47
→ Rating og verddivurdering	s. 43	→ Grønn infrastruktur	s. 48
→ Bærekraft	s. 43	→ Energihandel	s. 48
→ Arbeidsmiljø og likestilling	s. 45	→ Ansvarsforsikringer	s. 48
→ Disponering av årets resultat	s. 46	→ Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse	s. 48



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

Konsernet har som strategi å investere i ny fornybar energi samt teknologiske løsninger innenfor energisystemet i årene fremover. I årsregnskapet for 2022 er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

Hovedpunkter 2022 og utsikter fremover

Konsernet fortsetter HMS-arbeidet sammen med bransjens HMS-løfte, samtidig som arbeid med bærekraft er forsterket. HMS-løftet skal bidra til at alle har det trygt på jobb og alle kommer glade og friske hjem, og fokuserer både på det sikkerhetsmessige HMS-arbeidet og det psykososiale arbeidsmiljøet, og involverer dermed hele organisasjonen. Konsernet har startet et arbeid med å undersøke hvordan vi i større grad kan øke mangfoldsmodenheten og legge til rette for ulike typer medarbeidere som kan bidra til våre virksomhetsmål, øke innovasjonskraft og verdiskapingen. Frem mot sommeren 2023 skal konsernet også ferdigstille aktsomhetsvurderinger som del av kravene i Åpenhetsloven, for å sikre grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i vår leverandørkjede.

Resultatet for 2022 er preget av uvanlig høye kraftpriser, men med tilhørende skatteskjerpelser som en følge av dette. 2022 startet med en mild og vindfull vinter, og prisene var fallende da Russland startet invasjonen av Ukraina 24. februar. Full stopp i gassleveransene fra Russland til Vest-Europa, kombinert med en tørr og vindstille sommer i hele Europa, førte til at vi fikk ekstreme

kraftpriser både i spotmarkedet og futuresmarkedet på ettersommeren. Så langt i 2023 har vinteren i Europa forholdt seg mild og vindfull, noe som har forbedret ressurs-situasjonen i både det nordiske og europeiske kraftmarkedet. Resultatet har vært en påfølgende prisnedgang, og markedsprisene for innværende år i Sør-Norge ligger nå rundt halvparten av det prisen ble i 2022.

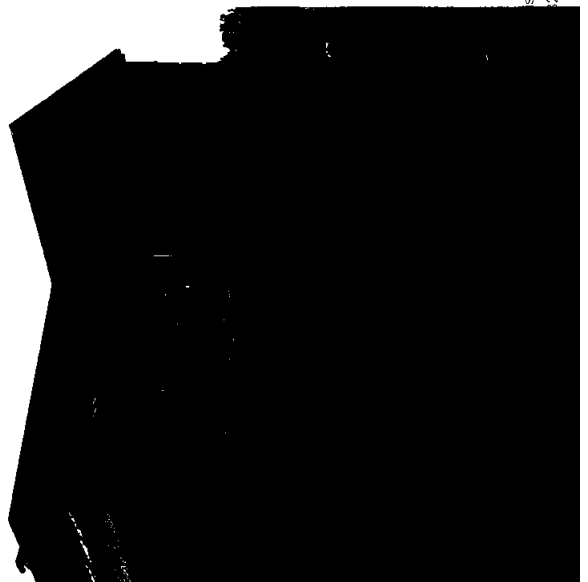
Regjeringens omfattende endringer i rammebetingelsene til kraftprodusentene, som ble presentert 28. september og vedtatt i statsbudsjettet, har hatt stor påvirkning på årsresultatet for 2022. Vesentlig økt grunnrenteskatt for vannkraft for hele året samt innføring av en særavgift for alle kraftinntekter over 70 øre/kWh på 23 prosent, senere økt som høyprisavgift, fra og med 28. september, har økt skattekostnaden til konsernet med om lag 550 millioner kroner. I tillegg har fjernvarmevirksomhetens prisreduksjon til husholdningskunder på tilsvarende nivå som nettselskapene, redusert driftsinntektene med ca. 100 millioner kroner. For konsernets resultat etter skatt tilsvarer dette en totalreduksjon på omtrent 600 millioner kroner, og en vesentlig reduksjon i konsernets andel av resultat til fremtidige investeringer.

For 2023 planlegges det endrede rammebetingelser for vindkraft, der forslaget til innføring av grunnrenteskatt er sendt ut på høring. For konsernet vil resultatet av høringen, og endelig innretning av grunnrenteskatten, ha stor betydning for resultatforventningene fremover. →

Årsregnskap 2022

Elektronisk signert / Elektronisk signatur / Elektronisk underskrift
<https://sign.visma.net/nb/document-check/f33bd5e-f005-44ce-b5b2-c582bdd85e82>

39



Konsernet vil fortsatt jobbe offensivt for å være en sentral aktør i utviklingen av ny, fornybar energiproduksjon i regionen. Dette vil være et helt sentralt bidrag for å nå regionens klimamål mot 2030, og ambisjonen om å bidra til å realisere 25 prosent, eller 1 TWh, av det estimerte økte behovet for ny, fornybar energi i regionen frem mot 2025, står fortsatt. Konsernet arbeider samtidig med en langsiktig strategi frem mot 2035 der ytterligere ny, fornybar produksjon skal målsettes i tillegg til å etablere en målsetning om å bli en ledende leverandør av lokale energi- og fleksibilitetsløsninger på østlandet. De strategiske ambisjonene skal nås gjennom strategiske partnerskap.

Investeringen i Odal Vindkraftverk AS er konsernets første strategiske investering innenfor storskala vindkraft. I april 2022 ble den siste av 34 vindturbiner montert, og vindkraftverket oppfylte konsesjonskravet til drift innen fristen 30.09.2022. Vindkraftverket har levert 191 GWh i 2022, og vil årlig bidra med 530 GWh ny, fornybar energi når det er i full produksjon.

Konsernet har tatt investeringsbeslutning om direkte eierskap i Furuseth Solkraftverk sammen med blant annet Østfold Energi og Solgrid. Furuseth blir det første norske solkraftverket i industriell skala, og dekker 170 mål, delvis i et nedlagt grustak, i Stor-Eivdal kommune. Kraftverket skal etter planen stå ferdig i løpet av 2023 og vil årlig levere 6,4 GWh ny fornybar energi. Konsernet har en eierandel i Solgrid, som har utviklet Furuseth Solkraftverk, og selskapet har flere prosjekter under utvikling i både Norge og Sverige.

Fjernvarmevirksomheten fullfører i år et større oppgraderingsprosjekt i Lørenskog. Blant annet er flis-kjelene byttet for å gi større effekt og øke grunnlasten i fjernvarmenettet. Fjernvarmeselskapet opererer i kommuner på Romerike som har stor aktivitet og mange nybygg, og det vil derfor fremover være sentralt å bygge ny grunnlast for å sikre stabil produksjon, spesielt i fjernvarmenettene i Lørenskog og Lillestrøm. Selskapet har utarbeidet en tiltaksplan på kort og mellomlang sikt



der ulike investeringstiltak i fornybare produksjonskilder skal gjennomføres de nærmeste årene for å øke grunnlast-andelen, differensiere grunnlastkildene og bedre lønnsomheten. De ulike tiltakene skal også bidra til å forsterke selskapets målsetning om å benytte kilder som ellers ville gått til spille, og dermed bidra til sirkulærøkonomi.

Konsernet meldte tidligere at det var inngått avtale om leie av kontorlokaler i Lillestrøm sentrum fra midten av 2022. Hovedkontoret og øvrige administrative funksjoner flyttet inn i nye kontorlokaler rett ved Lillestrøm stasjon, samtidig som arbeidet med å etablere et større kompetansesenter for fornybar energi og teknologi gjennom Energhuset Lillestrøm fortsetter. Denne samlokaliseringen i Lillestrøm, er et viktig tiltak for utviklingen av konsernet fremover.

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 Varmer 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 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 →



EBITDA for 2022 på 2 604 millioner kroner er 1 161 millioner kroner høyere enn forrige år.

Dekningsbidraget er økt med 1 360 millioner kroner mot forrige år. Dette skyldes høyere oppnådde kraftpriser, selv om produksjonsvolumet er redusert med 10 prosent.

Lønns- og personalkostnader i 2022 ble 104 millioner kroner, 15 millioner kroner høyere enn 2021. Dette skyldes i hovedsak flere ansatte enn året før samt effekt av årets lønnsoppgjør. Lønnskostnad 2021 var i tillegg redusert med ekstraordinær tilbakeføring av omstillingskostnader.

Andre driftskostnader i 2022 ble 365 millioner kroner, 184 millioner kroner høyere enn 2021. Kraftprissensitive kostnader, som driftsstrøm, forsikringer, grunneiererstatninger og høyprisavgift, har medført en betydelig økning i andre driftskostnader. Høyprisavgiften utgjør 99 millioner kroner av økningen.

Regnskapsmessige avskrivninger for 2022 er 10 millioner kroner høyere enn 2021. Dette skyldes avskrivninger av nye anlegg samt nedskrivning av goodwill i fjernvarme med 9 millioner kroner.

Andel resultat tilknyttede selskap i 2022 var 88 millioner kroner, 99 millioner kroner høyere enn forrige år. Dette skyldes i hovedsak positive bidrag fra Odal Vind AS med 73 millioner kroner, og NGK Utbygging AS med 16 millioner kroner. 2021 var også påvirket av negative resultat fra OS-IX, som nå er solgt.

Gevinst/tap på salg av tilknyttede selskap var 114 millioner kroner. Dette er gevinster som følge av salg av OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk Co-Invest AS.

Netto finans i 2022 er på minus 79 millioner kroner, mot 158 millioner kroner i 2021. Endringen på 237 millioner kroner forklares i hovedsak med positive verdiendringer på aksjer i Otoo AS i 2021 på 200 millioner kroner, mot negative verdiendringer i 2022 på 55 millioner kroner. →



Energikontroll AS og har etablert Energhuset Lillestrøm AS. Akershus Energi Infrastruktur har også investert i Viken Hydrogen AS, som følger muligheter innen grønn hydrogen. Eierandelen selskapet har hatt i OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk Co-Invest AS, ble solgt i januar 2022.

Konsernet har ingen vesentlige forsknings- og utviklingsprosjekter.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Efter styrets oppfatning gir årsregnskapet for 2022 et rettviseende 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 2022 er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS), med sammenlignbare resultattall for 2021 og balansetall for 2020 og 2021.

I forbindelse med utarbeidelsen av årsregnskap for 2022 og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper, har konsernet utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som grunnlag for regnskapsposter. Prinsipp-anvendelse og beregningsmetoder er de samme som ble benyttet i forrige årsregnskap (2021).

Konsernets årsresultat etter skatt for 2022 var 244 millioner kroner, en reduksjon på 368 millioner kroner sammenlignet med 2021. Resultatet for 2022 er preget av uvanlig høye kraftpriser, men endringene i rammebetingelser, i hovedsak høyprisavgift og grunnrenteskatt på vannkraft og strømtøtteordningen på fjernvarme, har redusert årsresultatet betydelig.

Konsernets samlede driftsinntekter for 2022 var 3 773 millioner kroner, som er 1 731 millioner kroner høyere enn i 2021, primært som følge av høyere oppnådde kraftpriser.



Skattekostnaden i 2022 er beregnet til 2 333 millioner kroner, en økning på 1 497 millioner kroner i forhold til 2021. Av skattekostnaden kan 1 764 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt, og de resterende 569 millioner kroner til alminnelig inntektskatt. Endringen i skattekostnaden forklares i hovedsak ved økning i alminnelig inntektskatt og grunnrenteskatt, som følge av høyere kraftinntekter, men økes også på grunn av endring i grunnrenteskatt fra 37 prosent til 45 prosent. Høyprisavgiften kommer i tillegg, men er klassifisert under andre driftskostnader.

Konsernets kontantstrøm fra drift i 2022 var 2 037 millioner kroner, en økning på 477 millioner kroner i forhold til 2021. Endringen forklares i hovedsak med høyere oppnådde kraftpriser.

Konsernets netto kontantstrøm i 2022 var på minus 1 325 millioner kroner. Konsernets kontantstrøm fra drift, sammen med salg av aksjer, har blitt benyttet til å betale skatter, utbytte, investeringer i driftsmidler og aksjer, plassere overskuddslikviditet i fond og nedbetalte gjeld. Konsernets likvide situasjon pr. 31.12.2022 er tilfredsstillende.

Konsernets totalkapital er pr. 31.12.2022 på 9 853 millioner kroner, 1 716 millioner kroner høyere enn pr. 31.12.2021. Endringen forklares med at den løpende avkastningen på driften gir høyere finansielle plasseringer og bankinnskudd.

Konsernets egenkapital pr. 31.12.2022 på 2 741 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 27,8 prosent, som er 3,5 prosent lavere enn pr. 31.12.2021. Reduksjonen skyldes i hovedsak at totalkapitalen har økt.

Netto gjeld pr. 31.12.2022 er på minus 1 508 millioner kroner, en reduksjon på 1 837 millioner kroner i forhold til forrige år. Tilgjengelig likviditet har i 2022 økt med 1 628 millioner kroner til 4 462 millioner kroner. En stor andel av tilgjengelig likviditet vil imidlertid benyttes til betalbar skatt i begynnelsen av 2023. Konsernet har likevel en solid



finansiell stilling pr. 31.12.2022, 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 61,3 millioner kroner, mot 4,6 millioner kroner i 2021, og resultatendringen forklares i hovedsak ved økte inntekter som følge av økte konserninterne inntekter og salg driftsmidler. Lønnskostnader er høyere som følge av flere ansatte og at det i 2021 er reversert en avsetning for omstillingskostnader. Driftskostnader er høyere som følge av økte kostnader til strøm, honorar fremmedtjenester og generell økning driftskostnader som følge av flere ansatte. Netto finans er opp som følge av gevinst ved salg aksjer, inntektsført utbytte fra Akershus Energi Varme AS og renteinntekter på finansplasseringer.

Akershus Energi AS har en netto kontantstrøm i 2022 på 1 333 millioner kroner, 1 674 millioner kroner høyere enn i 2021. Dette skyldes i hovedsak høyere opplån på konsernkonto mot døtre.

Selskapets totalkapital var pr. 31.12.2022 på 6 708 millioner kroner, en økning på 1 468 millioner kroner fra 31.12.2021, som forklares i hovedsak ved endring i opplån konsernkonto.

Selskapet har pr. 31.12.2022 en soliditet på 20,3 prosent mot 28,5 prosent pr. 31.12.2021. Dette skyldes i det vesentlige økning i totalkapital gjennom endring i konsernkonto.

Finansiell risiko

Krigen i Ukraina har medført usikkerhet i energimarkedene og energikrise i Europa som, sammen med lav fyllingsgrad i magasinene i Sør-Norge, medførte svært høye kraftpriser i våre primære produksjonsområder. Magasin-situasjonen er bedret, og prisnivået har kommet en del ned i begynnelsen av 2023 og forventes lavere fremover. Den pågående energikrisen i Europa og rapporter som viser at Norge vil kunne komme i en situasjon med →



kraftunderskudd i løpet av få år, medfører imidlertid at det fortsatt er knyttet stor usikkerhet til fremtidige kraftpriser. Endelig innretning for innføring av grunnrenteskatt på vind utgjør også et sentralt element i konsernets risikobilde.

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, valutasisikring samt rammer for plassering av kapital.

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

Vannkraftvirksomheten har en definert risikostrategi som skal bidra til å sikre omsetning av egen kraftproduksjon innenfor en valgt risikoprofil. Strategien ble oppdatert og vedtatt i 2022, 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 innfor 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 verddivurdering

Det har nylig blitt gjennomført en ekstern verddivurdering av konsernet. Arbeidet har lagt til grunn ulike verddivurderingsmetoder og scenarioanalyser, og et midtpunkt av disse analysene indikerer en verdi på 13,3 milliarder kroner for 100 prosent av egenkapitalen i Akershus Energi pr. 31.12.2022. Dette gir en verdireduksjon på 2,2 milliarder kroner i forhold til verddivurderingen fra året før. Endringen i rammebetingelser på skatt medfører en reduksjon i verdi på hele 4,7 milliarder kroner, mens øvrig verdiløkende aktivitet i konsernet delvis veier opp for denne effekten. Pareto Securities har gjennomført vurderingen.

Ratingelskapet Scope foretok i desember 2022 en kreditt-rating av konsernet og ga en oppgradert rating til A-. Scope opprettholder utsikten på ratingen på Stabile, som følge av forbedring i selskapets finansielle nøkkeltall. 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 bærekraftsprinsipper i sin oppfølging. Selskapet jobber med alle de



tre delene av bærekraftaspektet 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. I 2022 ble det produsert 2 274 GWh fra vannkraftvirksomheten, mens salgsvolum fra fjernvarme/-kjøling var 243 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 energiresurser som flis/pellets, varmegpumpe, bioolje og solvarme.

Bygging av vindkraftverket i Nord-Odal kommune medfører inngrep i naturen, og det stilles derfor strenge krav til miljø gjennom konsesjonen. Klimafotavtrykket for prosjektet i Nord-Odal utgjør 90 prosent av konsernets klimagassutslipp i 2022. NVEs kunnskapsgrunnlag for virkninger av vindkraft på land viser for øvrig at den klimamessige tilbakebetalingstiden for vindkraftverk i snitt er 3-5 måneder. For Odal Vindkraftverk skal det utarbeides en egen miljødeklarasjon (EPD) med stedsmessig informasjon. I forhold til negativ påvirkning på lokalt naturmangfold, ble vindkraftverket vurdert av Norsk Institutt for Naturforskning (NINA) å være et av fem landbaserte vindkraftverk i Norge som i en undersøkelse bestilt av Verdens Naturfond (WWF), ikke bryter med deres kriterier for negativ påvirkning av miljøet.

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. →

Årsregnskap 2022

Elektronisk signert / Elektronisk signatur / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/f3bd5e-f005-44ce-b5b2-c582bdd85e82

43

Akershus Energi – Årsregnskap
www.visma.no



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.

Det skal i 2023 gjennomføres aktsomhetsvurderinger i henhold til Åpenhetsloven, som skal sikre at selskapet ivaretar grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i sin leverandørkjede. En redegjørelse etter gjennomførte aktsomhetsvurderinger vil publiseres på www.akershusenergi.no innen 30.06.2023.

Økonomi og styring (Governance)

Med utgangspunkt i FNs ti Global Compact-prinsipper på områdene menneskerettigheter, arbeidslivsstandarder, miljø og antikorrupsjon, skal Akershus Energi tilfredsstillende 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 2022 er innkjøpspolicyen oppdatert, og det er etablert tre fokusområder som særskilt skal ivaretas i innkjøpsprosessen.



Disse er:

- Klima, natur og miljø
- Anstendige arbeidsforhold
- Grunnleggende menneskerettigheter

Det ble i 2022 gjennomført en klimarisikoomanalyse av Akershus Energi i henhold til TCFD rammeverket (Task Force on Climate-Related Financial Disclosures). 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.



Arbeidsmiljø og likestilling

Akershus Energi konsern		Enhet	2022	2021
Antall ansatte		stk.	85	80
Andel sykefravær av totalarbeidstid i året		prosent	5,4	3,4
Totalt sykefravær av totalarbeidstid i regnskapsåret		timer	6 950	4 327
Personskader		antall	3	0
Antall dager siden siste skade med fravær		antall	699	334
Antall dager siden siste skade uten fravær		antall	147	508

Sykefraværet i konsernet var i 2022 totalt 5,4 prosent, fordelt på 2,7 prosent korttid og 2,7 prosent langtid. Konsernet har i 2022 hatt 3 personskader uten fravær.

Den 31.12.2022 er kvinneandelen i konsernet 29 prosent (30 prosent i 2021), for mellomledere 29 prosent (25 prosent i 2021), for konsernledelsen 50 prosent (44 prosent i 2021) og for alle ledere til sammen 35 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 kompetanseutviklingsarbeid, og dette skjer ved en kombinasjon av nyrekruttering og utvikling av eksisterende medarbeidere for å nå de strategiske målene. Det er en målsetning å utvikle medarbeiderne gjennom ulike livsfaser.

Akershus Energi AS		Enhet	2022	2021
Antall ansatte		stk.	34	28
Andel sykefravær av totalarbeidstid i året		prosent	3,2	3,2
Totalt sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret		timer	2 064	1 031
Personskader		antall	0	0
Antall dager siden siste skade med fravær		antall	7 328	6 963
Antall dager siden siste skade uten fravær		antall	4 141	3 776



Kvinneandelen i Akershus Energi AS (morselskapet) er 47 prosent ved utgangen av 2022 (16 av 34 er kvinner). Dette er en nedgang fra 54 prosent i 2021. Kvinneandelen i styret er 42,86 prosent ved utgangen av året.

Konsernet har ingen midlertidig ansatte. En mann har deltidsstilling. Det har vært foreldrepermisjoner gjennom året der 5 kvinner i gjennomsnitt har 19,5 ukers permisjonstid, mens to menn i gjennomsnitt har hatt 15,7 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 % 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	29 %	97,0 %
Gruppe 1	Konsernledelse inkl. konsernsjef.	50 %
Gruppe 2	Mellomledere	29 %
Gruppe 3	Ingeniører	32 %
Gruppe 4	Konsulenter/administrasjon/annet	50 %
Gruppe 5	Drift/prod.	0 %
1 Løsting		0,0 %



Disponering av årets resultat

Årets resultat i Akershus Energi AS utgjør 34,5 millioner kroner for 2022, og styret foreslår følgende disponering av årsresultatet:

Avsettes til utbytte:	200,0 millioner kroner
Overføres fra annen egenkapital:	129,5 millioner kroner
Sum:	70,5 millioner kroner

Årets utbytte er vurdert som forsvarlig ut ifra selskapets avkastning, totalrisiko, likviditetssituasjon, framtidige investeringsplaner og betalingsforpliktelse. 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.

Betydelige endringer i rammebetingelser for bransjen mot slutten av 2022 medførte en vesentlig økning i skatte- og avgiftstrykket for vannkraft. Dette gjenspeiles i et svakt resultat for segmentet, på tross av årets høye kraftpriser. Resultat etter skatt for 2022 ble 161 millioner kroner, en reduksjon på 273 millioner kroner fra året før. Dette skyldes i hovedsak uvanlig høye kraftpriser mot fjoråret, men med tilhørende skatteskjerpelser som har gitt betydelig økning i driftskostnader og skattekostnader.

Driftsinntekter for 2022 ble 3 380 millioner kroner, en økning på 1 660 millioner kroner i forhold til 2021.

EBITDA i 2022 ble 2 546 millioner kroner, 1 186 millioner kroner høyere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares ved at dekningsbidraget er økt med 1 348 millioner kroner og skyldes i hovedsak høyere oppnådd kraftpris.



Lønns- og personalkostnader i 2022 ble 38 millioner kroner, 3 millioner kroner høyere enn forrige år som følge av lønnsøkning og lavere andel aktiverte investeringsarbeider.

Andre driftskostnader i 2022 ble 295 millioner kroner, 160 millioner kroner høyere enn forrige år. Endringen skyldes i hovedsak innføring av høyprisavgift, som for 2022 utgjør 99 millioner kroner. I tillegg er kraftprissensitive kostnader som driftsstrøm, forsikringer og grunneiererstatninger betydelig økt.

Investering i varige driftsmidler på 51 millioner kroner omfatter, foruten løpende aktivitet, i hovedsak investering i damrehabiliteringer i Haldenvassdraget, luker på flere kraftverk samt investeringer i deleid virksomhet knyttet til oppgradering av kontrollanlegg og ferdigstillelse av Hinøgla kraftverk.

Fjernvarme

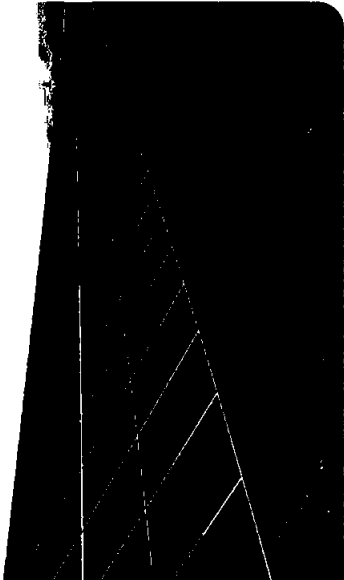
Strategien for virksomhetsområdet legger hovedfokus på fjernvarme og fjernkjøling rundt de store anleggene i Lillestrøm og Lørenskog, men har også anlegg på Sørumsand, Skedsmokorset og Årnes.

Resultat etter skatt for 2022 ble 37 millioner kroner, en reduksjon på 2 millioner kroner fra året før.

Driftsinntektene i 2022 ble på 369 millioner kroner, en økning på 82 millioner kroner i forhold til 2021. Økningen forklares hovedsakelig med høyere pris, men på lavere volum. Inntektene er redusert med strømkompensasjon på 100 millioner kroner for 2022 mot 7 millioner kroner i 2021.

Salgsvolumet ble 227 GWh, 16 GWh lavere enn 2021. Samtidig er varmeprisen økt med 43 øre/kWh som følge av høyere markedspriser på kraft.

EBITDA i 2022 ble 100 millioner kroner, 4 millioner kroner høyere enn i 2021. →



Dekningsbidraget er økt med 22 millioner kroner. Økningen skyldes høyere salgspris, men på lavere volum. Samtidig har vesentlig økte brenselkostnader redusert økningen i dekningsbidraget.

Lønns- og personalkostnader i 2022 ble 14 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn 2021, i hovedsak som følge av lønnsjusteringer.

Andre driftskostnader i 2022 ble 56 millioner kroner, 14 millioner kroner høyere enn 2021 på grunn av høyere kostnader til driftsstrøm samt kostnadsføring av prosjekt.

Regnskapsmessige avskrivninger i 2022 ble 40 millioner kroner, 4 millioner kroner høyere enn 2021. Økningen skyldes høyere nedskrivning av eiendeler i 2022.

Det er i 2022 investert til sammen 89 millioner kroner i driftsmidler knyttet til ny grunnlast, oppgraderinger av anlegg 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 2022 ble 69 millioner kroner, 74 millioner kroner høyere enn 2021. Dette skyldes i hovedsak resultatandel fra tilknyttet selskap Odal Vind AS på 73,3 millioner kroner, som følge av produksjonsstart i Odal Vindkraftverk. Vindkraftverket produserte 191 GWh i 2022.

Driftsinntekter ble 8 millioner kroner i 2022, likt som forrige år. Tjenester leveres til drift av Odal Vindkraftverk.



Lønn- og personalkostnader i 2022 ble 4 millioner kroner, likt som 2021.

Driftskostnadene for året endte på 3 millioner kroner, på samme nivå som 2021.

Andel tilknyttet selskap ble 73 millioner kroner. Dette er 78 millioner kroner bedre enn i 2021, og er bedring i resultatet fra eierskapet i Odal Vind AS.

Netto finans endte i 2022 på minus 6 millioner kroner, 6 millioner lavere enn i 2021. 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 Furuset AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS. Det er i 2022 blitt solgt ca. 1/3 av aksjeposten selskapet har i Otovo AS.

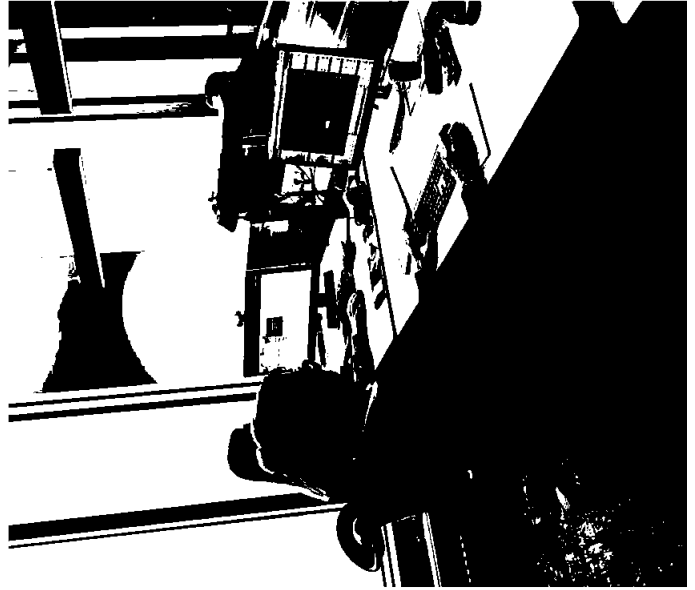
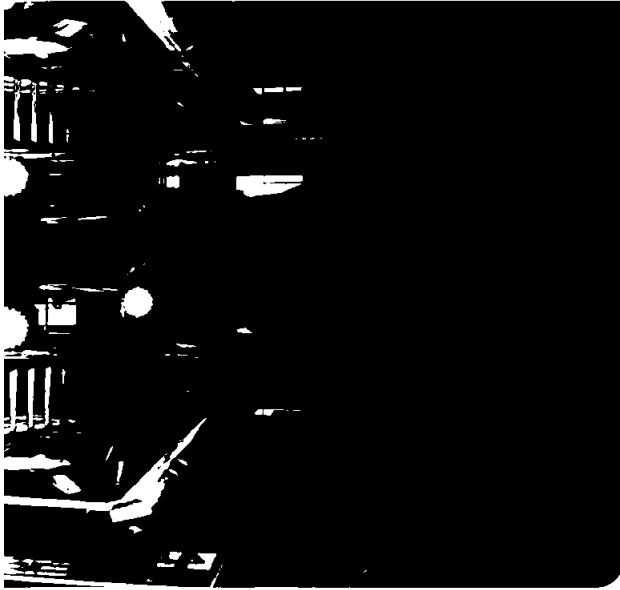
Resultat etter skatt for 2022 ble minus 57 millioner kroner, 252 millioner kroner lavere enn i 2021 da aksjepostens verdi ble oppskrevet etter Otovos børsintroduksjon. Reduksjonen i 2022 skyldes verdiendring på resterende aksjer i Otovo AS.

Lønns- og personalkostnader i 2022 var 2 millioner kroner, tilsvarende nivå som 2021.

Driftskostnadene for året endte på 2 millioner kroner, som er tilsvarende 2021.

Andel resultat tilknyttet selskap ble 1 millioner kroner, 5 millioner kroner høyere enn i 2021. Dette skyldes positive bidrag fra Solenergi FUSen AS og Solgrid AS, mens Soleie AS leverer et negativt resultat.

Netto finans endte i 2022 på minus 56 millioner, 257 millioner lavere enn i 2021. Det vesentligste knytter seg til verdiendringer på aksjer i Otovo AS, som er negativt →



med 56 millioner kroner i 2022 mot positivt på 200 millioner kroner i 2021.

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 Energhuset 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. Eierandeler i OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk Co-Invest AS er solgt i 2022.

Virksomhetsområdet Grønn infrastruktur har i 2022 levert resultat etter skatt på 114 millioner kroner, mot 6 millioner kroner i 2021. 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.

Netto finans er redusert med 8 millioner kroner mot fjoråret. Endringen skyldes 2 millioner kroner lavere utbytte i 2022 samt at 2021 inneholdt gevinst ved salg aksjer på 6 millioner kroner.

Energihandel

Virksomhetsområdet sørger for konsernets analyser av kraftmarkedet og relevante makroøkonomiske forhold samt utfører kraftsikring, valutasisikring 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 2022 utgjør driftsinntekter 11 millioner kroner, 22 millioner kroner lavere enn i 2021, som følge av lavere inntekter på forretningsmessige aktiviteter.

Lønns- og personalkostnader i 2022 ble 6 millioner kroner, tilsvarende nivå som for 2021.

Andre driftskostnader i 2022 ble 7 millioner kroner, 3 millioner kroner høyere enn i 2021. Endringen skyldes i hovedsak endring i systemkostnader og fordeling konserninterne kostnader.

Resultat etter skatt i 2022 ble minus 1 millioner kroner, 17 millioner kroner lavere enn i 2021.

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 utenforstående selskap.

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 2022. Styret gjennomførte 10 møter i løpet av 2022, og revisjonsutvalget hadde 5 møter. Det er gjennomført 4 eiermøter i 2022, 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, 27. april 2023

Eli Skrøvet (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Magnus Alexander Kjensdal Sande (sign)
Styremedlem

Maren Kyllingstad (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

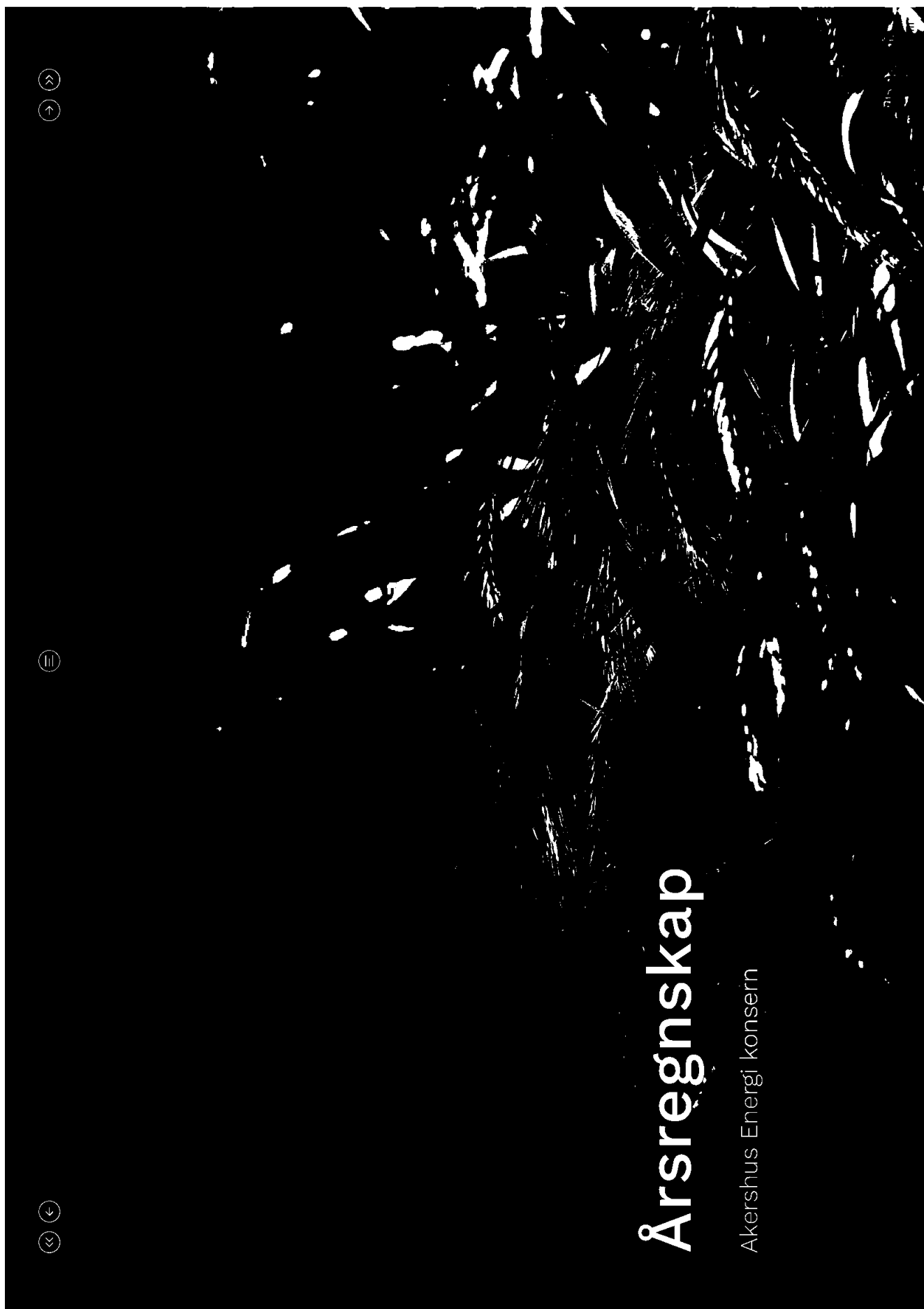
Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef

Årsregnskap 2022

Elektronisk signatur
https://sign.visma.no/nb/document-check/f3b65e-f005-44ce-b5b2-c582bdd85e82

49

Akershus Energi – Årsregnskap
visma sign
www.vismasign.com



Resultatregnskap konsern				1. januar – 31. desember	
Beløp i millioner kroner	Noter	2022	2021		
Balgsinntekter	5	3 663	1 997		
Andre driftsinntekter	5	110	44		
Sum driftsinntekter		3 773	2 041		
Energi- og overføringskostnader	5	699	327		
Lønn og personalkostnader	5, 19, 21	89	89		
Av- og nedskrivninger	5, 6, 7, 8, 9	138	128		
Annene driftskostnader	5, 22	365	181		
Sum driftskostnader		1 307	726		
Driftsresultat		2 466	1 315		
Andel resultat i tilknyttede selskaper	5, 10, 29	88	-11		
Gjavnst/tap på salg av tilknyttede selskaper	5, 10, 29	114	0		
Finansinntekter	23	51	221		
Finanskostnader	23	130	63		
Netto finansposter		-79	158		
Resultat før skattekostnad		2 589	1 462		
Skattekostnad	18	2 333	837		
Arsresultat		256	625		
Tilordnet:					
Aksjonærer		244	612		
Vinnertsinteresser		12	13		
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	25	1 218,9	3 062,5		
Totalresultat					
Arsresultat		256	625		
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultat					
Estimatavvik pensjon, før skatt	19	-32	28		
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		8	-8		
Poster som kan reklassifiseres over resultat i senere perioder					
Omregningsdifferanser		26	-23		
Endring sikringsreserve	11, 12	314	-605		
Skattekostnad sikringsreserve		-69	133		
Totalresultat		502	151		
Tilordnet:					
Aksjonærer		490	137		
Vinnertsinteresser		12	13		



Lillestrøm, 27. april 2023

Balance konsern		31. desember			
Beløp i millioner kroner	Noter	2022	2021	2020	
Elendeler					
Anleggsmidler					
Innmatrielle eiendeler	7, 8	212	221	221	
Varige driftsmidler	5, 6, 8	3 131	3 103	3 122	
Andel delataid verk	9	1 564	1 554	1 553	
Investering i tilknyttede selskap	10	714	648	493	
Derivater og finansielle anleggsmidler	11, 12	296	423	294	
Sum anleggsmidler		5 917	5 949	5 683	
Omløpsmidler					
Varerbeholdning	4	25	8	4	
Kundefordringer og andre fordringer	13	334	235	129	
Derivater og finansielle eiendeler	11, 12	1 852	1 346	5	
Bankinnskudd	15	1 926	600	808	
Sum omløpsmidler		3 936	2 188	946	
Sum eiendeler		9 853	8 137	6 629	
Eigenkapital og gjeld					
Eigenkapital					
Innskutt egenkapital		485	465	465	
Annen egenkapital		2 072	1 819	1 760	
Eigenkapital tilordnet selskaps aksjonærer		2 476	2 284	2 225	
Minoritetsinteresser		265	263	206	
Sum egenkapital		2 741	2 547	2 431	
Langsiktig gjeld					
Utsatt skatt	18	1 329	1 057	1 062	
Andre avsetninger for forpliktelser	20	255	302	354	
Lån	17	1 543	1 754	2 162	
Derivater	11, 12	0	165	9	
Sum langsiktig gjeld		3 126	3 278	3 587	
Kortsiktig gjeld					
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	16	1 383	1 052	539	
Betalbar skattegjeld	18	2 122	700	36	
Derivater	11, 12	480	561	37	
Sum kortsiktig gjeld		3 985	2 312	611	
Sum gjeld		7 112	5 591	4 198	
Sum egenkapital og gjeld		9 853	8 137	6 629	

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Eli Skrøvet (sign)
Styreleder

Magnus Alexander Kjensdal Sande (sign)
Styremedlem

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Maren Kyllingstad (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem



Kontantstrømoppstilling

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter		
Kontantstrøm fra drift	2 794	1 625
Betalte renter	-57	-57
Betalte skatter	-700	-9
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	2 037	1 560
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Investering i varige driftsmidler	-157	-122
Salg av varige driftsmidler og TS-andeler	310	281
Investering i tilknyttede selskap og andre aksjer	-82	-333
Plasseringer	-280	-1 330
Mottatte renter	13	6
Mottatte utbytter fra tilknyttede selskap og andre aksjer	3	6
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-193	-1 492
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Opptak av ny gjeld	300	100
Nedbetaling av gjeld	-509	-309
Opptak/nedbetaling av kortsiktig gjeld	-	-30
Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer	-300	-80
Kontantinskudd fra ikke kontrollerte interesser	-10	44
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-519	-275
Periodens netto kontantstrøm	1 325	-208
Kontanter og bankinnskudd 1. januar	600	808
Kontanter og bankinnskudd 31. desember	1 925	600
Endring i kontanter og bankinnskudd	1 325	-208
Kontantstrøm fra drift:		
Resultat før skatt	2 589	1 462
Av- og nedskrivninger	138	128
Værdendringer uten kontantstrømseffekt	-149	-196
Netto finansposter	17	46
Endring arbeidskapital:		
Endring varerlager og fordringer	-113	-153
Endring gjeld	312	338
Kontantstrøm fra drift	2 794	1 625



Endring i konsernets egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksje-kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings-reserve	Omregnings-differanser	Egenkap-seiskapets aksjoner	Minoritets-interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.20	200	265	1 832	-72	0	2 225	206	2 431
Årets resultat	-	-	612	-	-	612	13	625
Utviklet resultat	-	-	20	-472	-23	-475	-	-474
Utbetalt utbytte	-	-	-80	-	-	-80	-	-80
Tilgang minoritetsinteresser	-	-	-	-	-	-	44	44
Egenkapitalkorreksjon	-	-	2	-	-	2	-	2
Egenkapital 31.12.21	200	265	2 385	-544	-23	2 284	263	2 547
Årets resultat	-	-	244	-	-	244	12	256
Utviklet resultat	-	-	-24	245	26	247	-	247
Utbetalt utbytte	-	-	-300	-	-	-300	-10	-310
Egenkapitalkorreksjon	-	-	2	-	-	2	-	2
Egenkapital 31.12.22	200	265	2 308	-299	3	2 476	265	2 741

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 Viken fylkeskommune.



Noteoversikt konsern

s. 56	Note 01	Generell informasjon	s. 76	Note 16	Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld
s. 56	Note 02	Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	s. 77	Note 17	Lån
s. 62	Note 03	Finansiell risikostyring	s. 78	Note 18	Utsatt skatt og skattekostnad
s. 66	Note 04	Viktige skjønnsmessige vurderinger og anvendelse av regnskapsprinsipper	s. 80	Note 19	Pensjon
			s. 81	Note 20	Andre avsetninger for forpliktelser
s. 66	Note 05	Segmentinformasjon	s. 82	Note 21	Lønn og personalkostnader
s. 69	Note 06	Varige driftsmidler	s. 84	Note 22	Andre driftskostnader
s. 70	Note 07	Immatrielle eiendeler	s. 84	Note 23	Finansinntekter og -kostnader
s. 70	Note 08	Testing for verdifall	s. 85	Note 24	Netto valutagevinster/(tap)
s. 71	Note 09	Andeler deleide verk	s. 85	Note 25	Resultat pr. aksje
s. 72	Note 10	Investerings i tilknyttede selskap	s. 85	Note 26	Utbytte pr. aksje
s. 73	Note 11	Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori	s. 85	Note 27	Nærstående parter
s. 75	Note 12	Derivater	s. 85	Note 28	Ikke-balanseførte forpliktelser
s. 76	Note 13	Kundefordringer og andre fordringer	s. 86	Note 29	Konsernselskaper
s. 76	Note 14	Varebeholdning	s. 86	Note 30	Hendelser etter balansedag
s. 76	Note 15	Bankinnskudd	s. 86	Note 31	Leieavtaler

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/f3bd5e-f005-44ce-45b2-c582bdd85e82>

visma sign
www.vismasign.com



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 lokale energiløsninger for offentlige og private bygg.

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

Akershus Energi AS har obligasjonslån notert på Oslo Børs. konsernregnskapet for 2022 ble vedtatt av styret 27.04.2023.

Note 2 Sammenheng 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 2022 og som konsernet har implementert: Ingen av vesentlig betydning for konsernet i 2022.

Standarder og fortolkninger som ikke er trådt i kraft, hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse: Ingen av vesentlig betydning for konsernet i 2022.



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 drifts- og kostnadene. 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 selskaper 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 investering blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre konsernet har påtatt seg forpliktelser eller avgitt garantier for det tilknyttede selskapets forpliktelser.

konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper elimineres. Det samme gjelder for realiserste 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 nedskrivninger. 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 driftsmidlets 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 virksomhetsskjøp 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 realisasjonsverdi, 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. Grunnreiserstatninger er også ansett til å ha en økonomisk samvariasjon med derivater og kraftprisinivåer og inngår som en del av sikringsbokføringen. Alle kontraktssinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernets sikringsstrategi.

Sikringsstrategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer. Konsernet benytter sikringsbokføring når kriteriene for et sikringsforhold er etablert i tråd med reglene i



IFRS9. 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-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:

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

Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinnregning avhenger av karakteristika ved de kontraktmessige 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 virkelige 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 rentemetode 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 grunnleierforpliktelser.

2.7.3 Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Konsernet har eiendomsinvesteringer som faller inn under eiendeler til virkelig verdi over resultatet (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 rentemetoden.

2.7.5 Finansielle forpliktelser til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Konsernet har ikke finansielle forpliktelser med verdiendring over resultatet.

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 rentemetode 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 selskapsespesifikk 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 kassekredit. I balansen er kassekredit 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 rentemetoden. 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 inntektskatt

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 inntektskatt presenteres netto dersom konsernet har rett til å motregne de innregnede beløp.

2.11.2 Særregler for skattlegging av kraftforetak

Utover alminnelig inntektskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med eiendoms-skatt, 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 inntektskatt. Naturressursskatt som ikke kan avregnes mot alminnelig inntektskatt 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 fra inntektsåret 2022 57,7 prosent av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet frinntekt. 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 for kraftverket og skattemessige avskrivninger. Fra og med inntektsåret 2021 gis det også fradrag for investeringer og påkostninger knyttet til kraftverket. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Det gis fradrag for en frinntekt som beregnes på grunnlag av skattemessige verdier på driftsmidler i kraftverket, multiplisert med en normerte som fastsettes årlig av Finansdepartementet, og for 2022 er denne fastsatt til 1,7 %, som er en etter skatt-rente. I tillegg gis det fradrag for såkalt grunnrenterelatert selskapskatt, 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 selskapskatt. Dersom grunnrenterelatert selskapskatt er negativ, fradragsføres null dette året, og underskuddet fremføres til fradrag i beregnet selskapskatt 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 inntektskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

Fra og med 28.09.2022 blir vannkraftproduksjon for kraftverk med påstemplet merkeytelse på 10 000 kVa eller mer 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.

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.

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 ytelser, 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 resultat- føres 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 har anvendt IFRS 16 i inneværende år. Med IFRS 16 ble det innført nye og endrede krav knyttet til bokføring av leiekontrakter. Skillet mellom drifts- og finansielle leieavtaler er fjernet, mens leieavtaler med bruksretteiendeler og leie- forpliktelser innregnes ved oppstart.

På tiltreddesdato 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 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 inntekts- føres 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.



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 valuta-kontrakter i henhold til risikostrategi vedtatt av styret.

Konsernets aktiviteter medfører ulike typer risiko:

- Markedsrisiko
- Kredittrisiko
- Operasjonell risiko

Alle disse typer risiko medfører potensielle 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-/Lågen-vassdragene, 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. 31.12.2022 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 overvåking 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.

En sensitivitetsberegning med kraftprisøkning på 10 EUR/MWh i forhold til markedspris for alle produkter hvor konsernet hadde posisjoner ved årsskiftet, gir en negativ egenkapitaleffekt etter skatt over totalresultatet på de finansielle kraftkontraktene på 30 millioner kroner (2021: 180 millioner kroner).

Om kraftprisene faller frem mot levering vil resultatteffekt fra de finansielle kraftkontraktene være tilsvarende positive. All sikring er gjort ved bruk av såkalte lineære instrumenter. Derved oppnås en symmetri, slik at en prisnedgang på 1 EUR/MWh gir like stor egenkapitaleffekt som en tilsvarende prisoppgang.

Posisjonene pr. 31.12.2022 er representative for en normalsituasjon.

2022 har vært preget av svært høye kraftpriser som følge av krig, usikkerhet og energikrise i Europa og lav fyllingsgrad i magasinene i Sør-Norge. Magasinsituasjonen er bedret, og prisnivået har kommet en del ned i begynnelsen av 2023 og forventes lavere fremover. Den pågående energikrisen i Europa og rapporter som viser at Norge vil kunne komme i en situasjon med kraftunderskudd i løpet av få år, medfører imidlertid at det fortsatt er knyttet stor usikkerhet til fremtidige kraftpriser.

3.2.2 Valutakurs EUR-NOK

Kraftprisen for våre salg kvoterer i EUR/MWh. Høy verdi på EUR gir høy verdi på våre inntekter målt i NOK. Normalt valutasisikres en andel av neste 1 - 3 års kraftsalg gjennom forhåndssalg av EUR til et fast kursforhold EUR/NOK, ved hjelp av terminkontrakter. På den måten vil styrket verdi på EUR (sveket NOK) gi negative egenkapitaleffekter over totalresultatet på de finansielle instrumentene brukt i valutasisikring.



En sensitivitetsberegning av kursforholdet NOK/EUR beregnet med en økning i forholdet NOK/EUR på 0,50, viser at egenkapitaleffekten over totalresultatet på de finansielle valutakontraktene konsernet hadde pr. 31.12.2022 er negativ med 5 millioner kroner etter skatt (2021: pluss 25 millioner kroner). Om valutakursen beveger seg som i sensitivitetssanalysen, vil den negative egenkapitaleffekten fra de finansielle derivater motsvares av positiv egenkapitaleffekt på salg av fysisk produksjon i kommende perioder. Om valutakursene beveger seg motsatt av hva som er vist i stresstesten, vil egenkapitaleffekten være tilsvarende positiv.

All valutasisikring er gjort ved bruk av lineære instrumenter. Derved oppnås en symmetri, slik at en kursoppgang og kursnedgang av samme størrelse gir egenkapitaleffekt av samme størrelse, men med motsatt fortegn.

Kronekursen har svekket seg mot euro gjennom 2022 fra rundt 10 ved årets begynnelse til nærmere 11 ved inngangen til 2023. I likhet med kraftprisen preges kronekursen 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 20 millioner kroner etter skatt (2021: 25 millioner kroner), og reduserer egenkapitalen over totalresultatet. At selskapet samtidig vil tjene på lavere rentekostnader på andre lån er ikke hensyntatt i analysen.

Rentenivået har gjennom 2022 fortsatt stigningen fra 2021, både korte og lange renter. Det forventes en utflatting i løpet av 2023.

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 eiendoms- syndikater. 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 kredittekte 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 eller Nasdaq. Det er motpartsrisiko knyttet til alle finansielle instrumenter. Konsernets motpartsrisiko kan oppsummeres for de ulike klasser som følger:

Klasse	Motpart	Foretakets eksponering 31.12.2022 (mill. kr)	Foretakets eksponering 31.12.2020 (mill. kr)	Kreditkvalitet
Finansielle kraftkontrakter	Skandinaviske Enskilda Banken AB	-	-	2,7 S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Finansielle valutakontrakter	Store nordiske banker	17	17,0	2,7 S&P rating A og bedre. Vurderes som svært god.
Rentederivater (swaper)	Store nordiske banker	58,1	23,3	- S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Pengemarkedsfond	DNB Likviditet 20 C, DNB Likviditet Institusjon B, Storebrand Likviditet B, Fondsforvaltning PLUS kort likviditet II	1 636,2	1 330,0	- Pengemarkedsfond med lav risiko
Bankinnskudd	DNB, SEB, S&B Østlandet	1 925,5	599,7	807,6 S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Fordringer	Kundefordringer og andre korte fordringer	299,4	211,2	106,1 Diverse kunder/ fordringshavere.

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



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 fallene, 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 2022, 2021 og 2020 (balep i mill. kr)

2022	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	4,8	101	548,9	860,7	842,7
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	227,7	198,3	12,8	-	-
Derivat med negativ verdi	41,3	78,0	361,0	-	-
Grunnsetninger	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	-	-
Derivat med negativ verdi	66,8	127,2	593,1	165,5	-
Grunnsetninger	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
2020	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	4,5	9,7	351,2	1 360,1	987,2
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	56,0	28,0	21,2	-	-
Derivat med negativ verdi	31	6,0	25,2	71	0,2
Grunnsetninger	0,2	0,4	1,7	9,7	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	0,2	0,3	1,6	13,3	*)
Sum	64,0	44,3	400,8	1 390,2	987,4

*) Konsesjoner og forpliktelser, 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 utbytttemodell som sikrer konsernet forutsigbarhet for utbytter til eier.

Balep i mill. kr	2022	2021	2020
Total rentebærende gjeld	2 055,7	2 264,3	2 503,1
- Kontanter og bankinnskudd	1 925,5	599,7	807,6
- Finansielle plasseringer	1 636,2	1 330,0	-
= Netto rentebærende gjeld	-1 505,9	334,6	1 695,5
+ Sum egenkapital	2 741,0	2 546,5	2 430,8
= Sum rentebærende gjeld og egenkapital	1 235,1	2 881,1	4 126,2
Gearing (%)	-121,9 %	11,6 %	41,1 %
Finansielle plasseringer omfatter kortsiktige finansplasseringer som raskt kan konverteres til likviditet.			

Svært høye kraftpriser gjennom 2022 har gitt konsernet meget god kontantstrøm gjennom året. Store deler av denne merinntekten dette har gitt forsvinner imidlertid gjennom økning i grunnrenteskattesatsen og ny høyprisavgift, som gir en marginalsaktt på 90 % på vannkraftinntekter over 70 øre/kWh. Konsernet anser likevel den finansielle situasjonen som svært god ved årsskiftet.



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. 31.12.2022, brukes dette som grunnlag for beregning av virkelig verdi. For obligasjoner, gjeld (kun noteplysyninger), grunneierstatningsforpliktelser og andre renteinstrumenter, brukes anerkjente verdsettelsesmetoder for beregning av verdien pr. 31.12.2022. Forutsetningene i metoden er norske og europeiske renter pr. 31.12.2022, i tillegg til swapspremier (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 verdier vurderinger.

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.



Note 4 Viktige skjønsmessige 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 skjønsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive kompe- tanse 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 gjenstående brukstid og utrangierungsverdi som legges til grunn for regnskapsmessige avskrivninger.

Ved indikasjoner på mulig verdifall på varige driftsmidler foretas det en beregning av gjennvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi) for de aktuelle eiendelene, og dersom estimert gjennvinnbart beløp er lavere enn eiendelens balanseførte verdi foretas det en nedskrivning av balanseført verdi til gjennvinnbart 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 el-børsen Nord Pool Spot og Nasdaq. I tillegg drives det også noe tradingvirksomhet innenfor definerte rammer samt salg av el-sertifikater 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: For driftssegmentet Fjernvarme er planlagte investeringer i fjernvarme-sentraler i hovedsak gjennomført. Driftssegmentet fjernvarme 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 også i tiden framover være investeringer knyttet til videre utbygging av rørrett for distribusjon av fjernvarme og kjøling, samt investeringer i ytterligere produktjonskapasitet i flere av fjernvarmenettene. Driftssegmentet har nå varme-produksjonskapasitet i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Sørumsand og Skedsmokorset. sentraler i ordinær drift 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 Furuset 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 kompetanse-senter for energi i Lillestrøm. Virksomhetsområdet har også eierandeler i Viken Hydrogen AS. Eiendomsaksjene i OS-IX og AE Bulk Co-Invest AS er realisert i januar 2022.

Øvrig: Området 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

2022

Betegnelse i mill. kr	Vann- kraft varme ^{a)}	Vind	Grønn infra- struktur	Energil- handel	Øvrig	Elimi- nering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne ^{b)}	3 294,9	368,1	-	-	-	-	3 663,0
Driftsinntekter, andre segment	85,2	0,8	8,4	1,4	11,3	-	109,6
Energikostnader/varerforbruk	502,0	198,7	-	-	-	-1,4	699,3
Lønn og personalkostnader	37,8	13,9	4,4	1,9	6,3	-	104,0
Av- og nedskrivninger	92,2	40,0	-	-	-	0,4	138,1
Andre driftskostnader	294,6	56,0	2,6	1,5	6,6	-33,8	365,2
Driftsresultat	2 453,5	60,3	1,4	-2,0	-1,7	-44,7	2 466,0
Resultatandel tilknyttede selskap	16,0	-	73,3	0,7	-	-	202,6
Finansinntekter	32,6	0,9	-	-	6,1	-	51,2
Finanskostnader	10,4	12,2	6,6	55,8	3,0	-	130,5
Skatt	2 331,0	12,2	-1,1	-0,5	1,3	-0,4	2 333,4
Årsresultat	160,7	36,8	69,2	-56,6	113,6	-1,3	255,8
Årsresultat (majoritets andel)	160,7	24,6	69,2	-56,6	113,6	-1,3	243,6
Sum eiendeler	7 446,4	992,0	541,8	256,5	372,7	5,0	9 853,0
Herav tilknyttede selskap	45,8	-	535,6	126,3	6,3	-	714,0
Sum forpliktelse	4 808,0	554,6	435,7	49,3	2,6	- 5 345,2	7 111,7
Investering i varige driftsmidler	50,8	88,9	-	-	9,3	-	157,0
Antall ansatte	32	13	4	2	-	5	85

^{a)} Av eksterne driftsinntekter i 2022 varkraft er 22 % til en enkelt kunde, Fortum Hedding AS.
^{b)} Kontantstrøm fra drift 2022 var 71,9 mill. kr, og periodens netto kontantstrøm var -30,0 mill. kr.
^{c)} Utbytte utbetalt i 2022 var kr. 30 mill. kr.



Segmentinformasjon

2020

Beløp i mill. kr	Vannkraft	Fjernvarme ^{a)}	Vind	Sol	Grønn infrastruktur	Øvrig	Eliminering	Konsern
Sum eiendeler	4 587,2	821,0	299,1	74,9	714,3	4 339,6	-4 206,8	6 629,2
Herav tilknyttede selskap	28,8	-	297,0	34,4	132,8	-	-	493,0
Sum forpliktelses	2 166,2	510,5	264,8	12,1	10,4	2 762,4	-1 528,1	4 198,4
Investering i varige driftsmidler	179,3	476	-	-	-	0,3	-	227,2
Antall ansatte	30	13	2	-	-	29	-	74

^{a)} Av eksterne driftsinntekter i 2020 vannkraft er 30 prosent til en enkelt kunde, Fortum Hedging AS.
^{b)} Kontantstrøm fra drift 2020 var 42,2 mill. kr, og periodens netto kontantstrøm var -21,7 mill. kr.
^{c)} Det ble ikke utdelt utbytte i 2020.



Segmentinformasjon

2021

Beløp i mill. kr	Vannkraft	Fjernvarme ^{a)}	Vind	Sol	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne ¹⁾	1 687,6	286,0	-	-	-	23,0	-	0,1	1 996,7
Driftsinntekter, andre segment	32,2	0,7	7,8	0,3	-	9,7	20,3	-26,5	44,5
Energikostnad/wareforbruk	189,6	138,2	-	-	-	-	-	-0,3	327,5
Lønn og personalkostnader	35,2	11,8	4,5	2,0	-	5,7	30,4	-	89,5
Av- og nedskrivninger	89,3	36,3	-	-	-	-	2,0	0,3	127,9
Andre driftskostnader	135,1	41,6	2,3	1,1	1,3	3,9	22,3	-26,3	181,3
Driftsresultat	1 270,6	58,8	1,0	-2,7	-1,3	23,1	-34,4	-0,1	1 315,0
Resultatandel tilknyttede selskap	0,9	-	-4,6	-3,9	-3,3	-	-	-	-10,9
Finansinntekter	2,8	0,3	0,1	201,9	11,4	-	93,3	-88,9	221,0
Finanskostnader	3,7	9,0	1,0	0,3	0,0	-	53,9	-4,6	63,2
Skatt	837,0	11,0	0,0	-0,5	1,3	5,1	1,4	-18,6	836,8
Årsresultat	433,8	39,1	-4,6	195,5	5,5	18,0	3,6	-65,9	625,1
Årsresultat (majoritets andel)	433,8	26,1	-4,6	195,5	5,5	18,0	3,6	-65,9	612,0
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	-	495,5	81,2	131,3	-	-	-	647,8
Sum forpliktelses	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	-	-	28	-	80

¹⁾ Av eksterne driftsinntekter 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.



Note 6 Varige driftsmidler

Beløp i mill. kr	Vannkraft- anlegg varme-	Fjern- anlegg	Maskiner og utstyr	Bygninger og tomter	Sum
Pr. 31.12.20					
Anskaffelseskost	3 201,3	882,6	29,6	227,0	4 340,5
Akkumulerte avskrivninger	-784,3	-241,9	-27,2	-51,9	-1 105,3
Akkumulerte nedskrivninger	-801	-23,2	-	-9,6	-113,0
Balansført verdi 31.12.20	2 336,9	617,5	2,4	165,5	3 122,2
Balansført verdi anlegg under utførelse 31.12.20	11,8	32,6	-	9,2	53,6
Regnskapsåret 2021					
Balansført verdi 31.12.20	2 336,8	617,0	1,2	167,2	3 122,2
Investeringer	29,3	45,7	4,4	4,0	83,4
Avgang	-	-	-0,4	-	-0,4
Avskrevet	-61,6	-32,3	-2,2	-5,6	-101,6
Balansført verdi 31.12.21	2 304,5	630,3	3,1	165,6	3 103,5
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	-801	-23,2	-	-9,6	-113,0
Balansført verdi 31.12.21	2 304,6	630,9	4,2	163,9	3 103,5
Balansført verdi anlegg under utførelse 31.12.21	10,8	39,3	-	4,6	54,7
Regnskapsåret 2022					
Balansført 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
Balansført 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	-801	-23,2	-	-9,6	-113,0
Balansført verdi 31.12.22	2 254,3	687,6	0,7	188,6	3 131,3
Balansført verdi anlegg under utførelse 31.12.22	17,4	128,5	-	13,9	159,8

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 2022 er det foretatt en gjennomgang og oppdatering av forventet gjenstående brukstid for varige driftsmidler, og avskrivninger på eksisterende driftsmidler vil ikke endres for konsernet.

Det er mottatt offentlige investeringstilskudd i 2022 på 5,1 mill. kr. (2021: 0,0 mill. kr. og 2020 1,3 mill. kr.)

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



Note 7 Immaterielle eiendeler

Beløp i mill. kr	Goodwill	Fall-rettigheter	Grunn-rettigheter	Andre	Sum
Pr. 31.12.20					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	122,9	17,8	232,2
Akkumulerte avskrivninger	-	-	-	-10,8	-10,8
Balanseført verdi 31.12.20	32,4	59,1	122,9	7,1	221,5
Regnskapsåret 2021					
Balanseført verdi 31.12.20	32,4	59,1	122,9	7,1	221,5
Avgang	-	-	-	-0,1	-0,1
Årets avskrivninger	-	-	-	-0,7	-0,7
Balanseført verdi 31.12.21	32,4	59,1	122,9	6,2	220,6
Pr. 31.12.21					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	122,9	17,7	232,1
Akkumulerte avskrivninger	-	-	-	-11,5	-11,5
Balanseført verdi 31.12.21	32,4	59,1	122,9	6,2	220,6
Regnskapsåret 2022					
Balanseført verdi 31.12.20	32,4	59,1	122,9	6,2	220,6
Årets avskrivninger	-8,7	-	-	-0,1	-8,8
Balanseført verdi 31.12.22	23,7	59,1	122,9	6,1	211,8
Pr. 31.12.22					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	122,9	17,7	232,1
Akkumulerte avskrivninger	-8,7	-	-	-11,6	-20,3
Balanseført verdi 31.12.22	23,7	59,1	122,9	6,1	211,8

Andre immaterielle eiendeler avskrives lineært over forventet utnyttbar brukstid, som i hovedsak vil være konsesjonsperioden på 25 år.
Goodwill er nedskrevet som følge av verdifall med 8,6 mill. kr i 2022.

Note 8 Testing for verdifall

Det er foretatt testing for verdifall på goodwill. Balanseført goodwill innenfor fjernvarmeforsyning er knyttet til anleggene i Lillestrøm og Årnes. Det er identifisert verdifall og derav et nedskrivningsbehov på 8,6 mill.kr. på goodwill på Årnes. Tabell under viser goodwill.

Beløp i mill. kr	31.12.22	31.12.21	31.12.20
Fjernvarmeanlegg Lillestrøm	23,8	23,8	23,8
Fjernvarmeanlegg Årnes	-	8,6	8,6
Sum Akershus Energi Varmer AS	23,8	32,4	32,4
Beløp i mill. kr	Nedskrivning		
Fjernvarmeanlegg Årnes	8,6		
Sum nedskrivning 2022	8,6		

Det er i tilknytning til utarbeidelse av årsregnskapet for 2022 foretatt en verdilvurdering 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 kontantstrømmene 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 4,3 – 4,6 prosent (dette tilsvarer en nominell rente før skatt på 7,0 prosent – 7,5 prosent). Gjennomførte beregninger for de enkelte anleggene viser at det ikke er grunnlag for nedskrivninger i 2022 utenom goodwill forklart over.

Dersom diskonteringsrenten (realrente etter skatt) økes til 5,5 prosent etter skatt (0,9 prosent økning) synker verdien av fjernvarmeanleggene med om lag 230 mill. kr, og da ville to anlegg ha et nedskrivningsbehov på 17 mill. kr. Dersom de langsiktige kraftprisene synker ned til et realprisinivå på 20 EUR/MWh synker verdiene av kraftanleggene med til sammen ca. med om lag 1 000 mill. kr. Og alle anlegg vil da nedskrives til 0.

Dersom diskonteringsrenten (realrente etter skatt) økes til 5,0 prosent før skatt (0,7 prosent økning) synker verdien av kraftanleggene med om lag 1,7 mrd. kr uten at det oppstår noe nedskrivningsbehov. Dersom de langsiktige kraftprisene synker ned til et realprisinivå på 20 EUR/MWh synker verdiene av kraftanleggene med til sammen ca. 6 700 mill. kr, men de beregnede verdiene ligger fortsatt ca. 2 000 mill. kr. over de bokførte verdier. Tre kraftanlegg vil da være i nedskrivningsposisjon, og nedskrivningene vil utgjøre ca. 125 mill. kr



Note 9 Andeler deleide verk

Konsernets andeler i deleide kraftverk er vurdert å være felleskontrollert drift, og konsernets andel av 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 Bruksforening	1918	Lillehammer	7 %
Glommens Bruksforening	1918	Lillehammer	15 %
Haldenvassdragets Bruksforening	2003	Halden	59 %
Øst-Telemarkens Bruksforening	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

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



Note 10 Investering i tilknyttede selskap

Beløp i mill. kr	2022	2021	2020
Balanseført verdi 01.01	647,8	493,0	179,2
Tilgang	78,2	321,0	334,2
Salg	-240,1	-131,0	-
Resultatandel	88,2	-10,9	-19,0
Gjavnst/tap ved salg	114,3	-	-
Mottatt utbytte	-0,1	-0,9	-1,4
Omregningsdifferanser*	25,8	-23,4	-
Balanseført verdi 31.12	714,1	647,8	493,0

*Posten består av omregningsdifferanser fra Odal Vind som har EUR som funksjonell valuta. 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	Elendeler	Forpliktelses	Årets resultat
2022				
NGK Utbygging AS	25,0 %	209,7	23,4	155,7
Viken Hydrogen AS	25,0 %	9,6	0,4	-1,7
Solarergi FUSen AS	34,0 %	57,8	30,5	125,5
Solgrd AS	34,0 %	99,0	35,6	1,0
Solgrd Furuset AS	40,0 %	25,4	1,3	-
Svalun AS	33,3 %	24,0	11,3	1,5
Soleie AS	50,0 %	99,5	3,7	0,8
Odal Vind AS - mill. eur	33,4 %	139,2	-	-
2021				
NGK Utbygging AS	25,0 %	180,7	61,8	16,3
OS-IX Eiendom Holding AS	50,0 %	350,4	0,0	-
AE Bulk Co-Invest AS	50,0 %	28,8	-	-
Viken Hydrogen AS	25,0 %	5,2	0,1	-
Solarergi FUSen AS	34,0 %	34,3	10,3	45,7
Solgrd AS	34,0 %	78,4	3,4	0,5
Svalun AS	33,3 %	10,2	3,3	0,1
Soleie AS	50,0 %	38,9	0,3	0,1
Odal Vind AS - mill. eur	33,4 %	129,4	-	-



Beløp i mill. kr	Eierandel	Elendeler	Forpliktelses	Årets resultat
2020				
NGK Utbygging AS	25,0 %	267,9	152,9	44,4
OS-IX Eiendom Holding AS	50,0 %	352,2	1,1	-
AE Bulk Co-Invest AS	50,0 %	20,9	0,1	-
Green H2 Norway AS	25,0 %	3,1	-	-0,9
Solarergi FUSen AS	34,0 %	34,3	7,5	48,9
Solgrd AS	22,7 %	26,9	3,4	-
Svalun AS	33,3 %	8,9	0,4	-
Odal Vindkraftverk AS	43,5 %	725,0	86,4	-4,1

Oppgitte tall (100 %) fra tilknyttede selskap for 2022 er hentet fra foreløpige årsregnskap for de respektive selskap.

2022
Gjavnst 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.

2020
Det negative resultatet i NGK Utbygging AS i 2020 knytter seg til tap på to realiserte prosjekter som følge av tekniske utfordringer, ekstreme værforhold og Covid-19-pandemien. Det er ikke forventninger om vesentlig påvirkning på andre prosjekter.

Konsernet kjøpte 100 % av Odal Vindkraftverk i april 2020. Strategien var å utvikle prosjektet med partnere. I løpet av 2020 har konsernet solgt seg ned til en eierandel på 43,5 %, med ytterligere kontraktsfestede nedsalgsmuligheter til 33,4 %. Se effekter på konsernets egenkapital i egenkapitaloppstilling.

Transaksjoner og mellomværende med tilknyttede selskap

2022	2021	2020
Mottatt utbytte fra Solarergi FUSen AS på 0,5 mill. kr.	Mottatt utbytte fra AE Bulk Co-Invest AS på 0,63 mill. kr.	Mottatt utbytte fra AE Bulk Co-Invest AS på 1,35 mill. kr.
Mottatt utbytte fra Solarergi FUSen AS på 0,29 mill. kr.		



Note 11 Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori

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	241	-	-	241
Derivater	-	-	59,8	59,8
Eiendomsinvesteringer	-	615	-	615
Aksjer	-	1410	-	1410
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

Eiendeler 31.12.20

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Andre finansielle eiendeler	15,7	-	-	15,7
Derivater	-	-	5,4	5,4
Eiendomsinvesteringer	-	209,4	-	209,4
Aksjer	-	53,8	-	53,8
Kundefordringer og andre fordringer	106,1	-	-	106,1
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	-	-	-
Kontanter og bankinnskudd	807,6	-	-	807,6
Sum	924,4	263,2	5,4	1 198,0

Forpliktelser 31.12.20

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	2 472,9	-	2 472,9
Derivater	-	45,9	45,9
Grunneierforpliktelser	-	308,0	308,0
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	105,2	-	105,2
Sum	2 578,1	353,9	2 932,0



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 følgende nivåer:

- Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked.
- Nivå 2: Verdsattelse 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: Verdsattelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke observerbare forutsetninger).

2022	Beløp i mill. kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet:	- Derivat 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:	- Derivat som er sikringsinstrument	-	480,3	-	480,3
	- Grunnleggerforpliktelser	-	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:	- Derivat som er sikringsinstrument	-	40,3	40,3
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat:	- Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	-	-	328,5
Amortisert kost:	- Andre finansielle eiendeler	1,2	-	1,2
Sum eiendeler	1,2	40,3	346,2	387,7
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:	- Derivat som er sikringsinstrument	-	-	726,5
	- Grunnleggerforpliktelser	-	-	266,9
Sum forpliktelser	-	993,4	-	993,4

2020

Beløp i mill. kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet:	- Derivat som er sikringsinstrument	-	5,4	5,4
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat:	- Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	-	-	263,2
Amortisert kost:	- Andre finansielle eiendeler	1,2	-	1,2
Sum eiendeler	1,2	5,4	277,7	284,3
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:	- Derivat som er sikringsinstrument	-	-	45,9
	- Grunnleggerforpliktelser	-	-	308,0
Sum forpliktelser	-	353,9	-	353,9



Note 12 Derivater

	2022		2021		2020	
Beløp i mill. kr	Eiendeler	Forpliktelse	Eiendeler	Forpliktelse	Eiendeler	Forpliktelse
Renteswapavtaler	58,1	-	23,3	0,2	-	11,8
Valutaterminkontrakter	1,7	1,2	17,0	-	2,7	2,9
Finansielle kraftkontrakter	-	479,1	-	726,2	2,7	32,3
Grunneiererstatninger	112,5	218,8	112,5	266,9	112,5	308,0
Sum balanseførte verdier	172,3	699,1	152,8	979,3	117,9	355,0
Herav langsiktig	156,2	207,2	136,6	412,8	114,9	315,0
Herav kortsiktig	16,1	492,0	16,1	566,5	3,0	40,0
Netto	-526,8	-	-840,5	-	-237,1	-

Konsernet benytter sikringsbokføring, og kontraktene er klassifisert som kortsiktige/langsiktige eiendeler og forpliktelser. Derivatene er som utgangspunkt bruttøført 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
- Nominelt beløp utestående på valutaterminkontrakter pr. 31.12.2022 er 175,6 mill.kr (31.12.2021: 603,8 mill.kr og 2020: 284,8 mill.kr). Pr. 31.12.2022 er det inngått valuta-terminkontrakter på til sammen 16,7 mill.Euro.
- b) Renteswapavtaler
- Den nominelle hovedstolen på utestående renteswapavtaler pr. 31.12.2022 er 1160,0 mill.kr (31.12.2021: 1160,0 mill.kr og 31.12.2020: 1460,0 mill.kr).

Pr. 31.12.2022 var den faste renten 1,70 % - 1,74 % (31.12.2021: 1,70 % - 1,74 % og 31.12.2020: 1,70 % - 2,28 %). De flytende rentesatsene er NIBOR og NIBOR med påslag.

- c) Finansielle kraftkontrakter
- Den nominelle verdien på utestående finansielle kraftkontrakter pr. 31.12.2022 er 479,1 mill.kr (31.12.2021: -726,2 mill.kr og 31.12.2020: -28,4 mill.kr). Forhåndssolgt kraft pr. 31.12.2022 er til sammen 341 GWh (31.12.2021: 1261 GWh og 31.12.2020: 698 GWh).

- d) Grunneiererstatninger
- Se note 20 for ytterligere informasjon.

Bevegelse i sikringsreserven					
Beløp i mill. kr	Finansiell kraftsikring	Valutasikring	Rentesikring	Grunneiererstatninger	Sum
31.12.20	36,6	-57,2	6,2	86,4	72,0
Verdiendring sikring	697,8	-17,2	-34,9	-411	604,6
Utsatt skatt	-153,5	3,8	7,7	9,0	-133,0
31.12.21	580,9	-70,6	-211	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

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 kraftprisinivåer og inngår som en del av sikringsbokføringen. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernets sikringsstrategi.

	2022	2021
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer IB	-840,5	-237,1
Verdiendringer gjennom året	1 460,2	-296,2
Resultatførte effekter	-1 146,5	-307,2
Endring av virkelig verdi sikringsinstrumentar ved kontantstrømsikring	313,7	-603,4
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB	-526,8	-840,5
Utsatt skatt	115,9	184,9
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB etter skatt	-410,9	-655,6



Note 13 Kundefordringer og andre fordringer

Beløp i mill. kr	2022	2021	2020
Kundeordringer	170,2	112,6	43,6
Påløpt inntekt/forskuddsbetalt kostnad	33,9	22,8	22,7
Andel deleide verk	97,7	76,2	18,2
Andre fordringer	32,1	23,0	44,5
Sum kundeordringer og andre fordringer	333,9	234,6	129,0

Andre fordringer i 2020 består i hovedsak av til gode grunnrenteskatt og naturressursskatt, totalt 39 mill. kr.

Kundeordringer 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. 31.12.22 utgjør forfalte kundeordringer 23,0 mill.kr (2021: 8,0 mill.kr og 2020: 0,2 mill.kr). Disse fordringene relaterer seg til større uavhengige kunder. Aldersfordelingen på disse fordringene er som følger:

Beløp i mill. kr	2022	2021	2020
Inntil 3 måneder	23,0	7,2	0,2
Mer enn 3 måneder	0,0	0,8	0,0
Sum	23,0	8,0	0,2

Det er gjort en individuell tapsvurdering av kundeordringer og andre fordringer. Kundeordringene 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 fjernvarmeverksamheten er det pr. 31.12.2022 en varebeholdning bestående av innkjøpte råvarer (fyringsolje og biobrensel) med balanseført verdi på 24,6 mill. kr (31.12.2021: 7,5 mill. kr og 31.12.2020 4,0 mill. kr). Beholdningen er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi (laveste verdis prinsipp).



Note 15 Bankinnskudd

Beløp i mill. kr	2022	2021	2020
Bankinnskudd	1 925,5	599,7	807,6
Av samlede bankinnskudd utgjør bundne beløp følgende:			
Beløp i mill. kr	2022	2021	2020
Skatteinnskuddkonto	7,0	7,0	6,5
Depotkonti DNB	62,7	62,7	9,3
Depotkonti DNB	1 000,0	-	-
Sum bundne beløp	1 069,7	69,7	15,8

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.

Renteinnskudd er disponible midler plassert i banker. Midlene er bundet opp men kan meldes uttatt med 31 dagers varsel.

Note 16 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Beløp i mill. kr	2022	2021	2020
Leverandørgjeld	180,0	137,8	65,2
Offentlige trekk og avgifter	154,9	112,2	16,1
1. års avdrag på langsiktig gjeld	508,6	508,6	308,6
Påløpte kostnader	325,1	127,2	29,7
Skyldig lønn og feriepenger	11,5	8,8	8,6
Annen rentebærende kortsiktig gjeld	-	-	30,2
Annen kortsiktig gjeld	203,3	157,1	80,2
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	1 383,4	1 051,7	538,6
Kortsiktig gjeld til nærtstående parter (note 29)	91,2	62,0	18,0

Annen kortsiktig gjeld består i hovedsak av anleggsbidrag som amortiseres over avtaleperioden. Per 31.12.2022 utgjør dette 79,6 mill. kr. (31.12.2021 78,2 mill. kr. og 31.12.2020 63 mill. kr.). Resterende er gjeld knyttet til innarbeidelsen av deleide verk.



Note 17 Lån

Langsiktig gjeld (inkludert 1. års avdrag)

Beløp i mill. kr	2022	2021	2020
Banklån	655,7	864,3	872,9
Obligasjonslån	1 400,0	1 400,0	1 600,0
Sum lån	2 055,7	2 264,3	2 472,9

Endring i langsiktig gjeld

Beløp i mill. kr	2022	2021	2020
0101.	1 753,6	2 162,7	1 571,2
Opptak av gjeld	300,0	100,0	900,0
Nedbetalning av gjeld	-508,6	-308,6	-8,6
Endring i 1. års avdrag	-	-200,0	-300,0
Annnet	-2,3	-0,5	-
Sum lån	1 542,7	1 753,6	2 162,7

Avdragsprofil:

År	2023	2024	2025	2026	2027	Deretter
Avdrag	508,6	108,6	108,6	8,6	808,6	512,9

Banklån

Långiver	Nominelt beløp	Forfall år	Rente 2022	Rente 2021	Rente
NIB	300,0	2022-2025	2,26 %	1,17 %	1,92 %
NIB	55,7	2019-2029	2,06 %	1,07 %	1,91 %
Swedbank	300,0	2027	3,27 %		
Sum	655,7				

Obligasjonslån

Forfall	Beløp	Rente 2022	Rente 2021	Rente 2020
2023	400,0	4,42 %	4,42 %	4,42 %
2027	500,0	2,41 %	1,11 %	1,11 %
2030	500,0	2,015 %	2,015 %	2,015 %
Sum	1 400,0			

Obligasjonslån på 400 mill.kr fra 2013 og 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 tilsammen 1 400 mill. kr. I tillegg er det knyttet covenants til lån på 355,7 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 fremtidige eiendeler eller øvrige aktiva. Det er forutsatt at rentebærende gjeld i datterselskap og pantsettelse 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 3112.

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 millioner kroner.

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

Beløp i mill. kr	2022	2021	2020
6 måneder eller mindre	1 155,7	1 364,3	1 672,9
Mer enn 12 måneder	900,0	900,0	800,0
Sum	2 055,7	2 264,3	2 472,9

Konsernet har etablert renteswaper for totalt 1 160 mill.kr. Renteswapene har en løpetid på 1 - 95 måneder.

Balanseført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

Beløp i mill. kr	2022	2021	2020	2022	2021	2020
				Balanseført verdi		Virkelig verdi
Obligasjonslån	1 400,0	1 400,0	1 600,0	1 323,2	1 394,8	1 635,8
Andre lån	655,7	864,3	872,9	655,7	864,3	872,9
Sum	2 055,7	2 264,3	2 472,9	1 978,9	2 259,0	2 508,7



Lånenes virkelige verdi er beregnet med utgangspunkt i ligningskurser pr. 31.12. henholdsvis 2022, 2021 og 2020 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. Pr. 31.12.22 var lånesaldo 300 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. 31.12.22 var lånesaldo 55,7 mill. kr.

Konsernet har etablert følgende trekkrettigheter:

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

Etablert trekkrettighet er ikke benyttet pr. 31.12.2022. Benyttet trekkrettighet pr. 31.12.2021 var 0 mill.kr og pr. 31.12.2020 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. Konsernet er i brudd pr 31.12 men det får ingen konsekvenser i regnskapet, men det vil betales en waiver i 2023.

Konsernet har følgende kassekredfasiliteter:

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

Trekk på kassekreditt er pr. 31.12.2022 0 mill. kr.. Tilsvarende pr. 31.12.2021 var 0 mill.kr og pr. 31.12.2020 30 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. Konsernet er i brudd pr 31.12 men det får ingen konsekvenser i regnskapet, men det vil betales en waiver i 2023.

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 midler- tidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier på driftsmidler som benyttes i kraftproduksjon og på negativ fremførbart grunnrenteinntekt. Ved beregning av utsatt skatt på grunnrenteinntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. Pr. 31.12.2022 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. For negativ fremførbart grunnrenteinntekt balanseføres det utsatt skattefordel på den delen som forventes å reversere innenfor den kommende 5-årsperioden. 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 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.



Spesifikasjon av utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse

2021

Beløp i mill. kr	01.01.21	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.21
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	487,9	11,1	-	499,0
Finansielle kontrakter	-8,9	-173,5	31,4	-151,0
Avsetning forpliktelser	-71,6	15,2	2,5	-54,0
Fremførbart underskudd	-7,7	7,6	-	-0,0
Andre forskjeller	2,4	-2,4	-	0,1
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	402,1	-141,9	33,9	294,1
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	659,4	103,5	-	762,9
Fremførbart naturressurskatt	-	-	-	-
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	659,4	103,5	-	762,9
Endring utsatt skatteforpliktelse	1 061,5	-38,4	33,9	1 057,0
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	1 061,5			1 057,0



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	26,9	31,4	-92,6
Avsetning forpliktelser	-54,0	2,7	2,5	-48,8
Fremførbart underskudd	-0,0	-0,0	-	-0,1
Andre forskjeller	0,1	1,7	-	1,8
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	294,1	41,7	33,9	369,8
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	762,9	195,9	-	958,8
Fremførbart naturressurskatt	-	-	-	-
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	762,9	195,9	-	958,8
Endring utsatt skatteforpliktelse	1 057,0	237,6	33,9	1 328,6
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	1 057,0			1 328,6



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 eksterne leverandører om administrering av ordningen. Valgt ordning omfatter også risikoelementer som samboer, ektefelle, uføre og barnpensjon.

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 Viken pensjonskasse. Denne ordningen er nå en lukket ordning i Akershus Energi. Også den offentlige ordningen omfatter ektefelle, uføre og barnpensjon. I tillegg har mange ansatte en oppsatt rett i den offentlige, nå lukkede ordningen i Viken pensjonskasse. 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-ordning, som 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 enkelte 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 Viken pensjonskasse 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 Viken pensjonskasse og den usikrede AFP-ordningen, er basert på beregninger foretatt av uavhengig aktuar. I aktuarberegning av konsernets pensjonsforpliktelser for 2022 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 personal-kostnader 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 6,3 millioner kroner samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør 0,4 millioner kroner, og er ført som pensjonskostnad.

Tilskudd/premie til konsernets pensjonsordning for 2023 forventes å bli 16,2 millioner kroner. Overfinansiert pensjonsforpliktelse presenteres under andre finansielle anleggsmidler i balanse, mens pensjonsforpliktelse presenteres på linjen for pensjoner og liknende forpliktelserforpliktelser.

Beløp i mill. kr	31.12.22	31.12.21	31.12.20
Balanseført forpliktelse:			
Nåverdi oppgjort pensjonsforpliktelse	339,9	361,7	355,2
Pensjonsmidler	-353,0	-399,1	-368,8
Netto balanseført pensjonsforpliktelse	-13,1	-37,4	-13,6
Beløp i mill. kr			
Endringer i brutto pensjonsforpliktelse:			
Brutto pensjonsforpliktelse ved årets begynnelse	361,7	355,2	325,3
Nåverdi pensjonsopptjening	2,1	2,4	2,4
Rentekostnad	6,8	5,9	7,4
Aktuarielt tap (gevinst)	-18,3	8,7	30,5
Onkostninger	-0,1	0,1	0,0
Utbetalinger	-11,5	-10,7	-10,4
Brutto pensjonsforpliktelse ved årets slutt	340,6	361,7	355,2
Endring i pensjonsmidler:			
Pensjonsmidler ved årets begynnelse	399,1	368,8	345,0
Forventet avkastning	7,3	6,2	8,0
Aktuarielt (tap) gevinst	-53,0	34,9	23,0
Onkostninger	-11	-19	-1,5
Innbetalt premie/tilskudd	12,2	1,9	4,7
Utbetalinger	-11,5	-10,7	-10,4
Pensjonsmidler ved årets slutt	353,0	399,1	368,8
Balanseført forpliktelse ved årets slutt	-12,4	-37,4	-13,6



	2022	2021	2020
Årets pensjonsopptjening	2,1	2,4	2,4
Administrasjonskostnader	1,4	1,4	1,0
Øvrige kostnader	0,6	0,0	0,4
Pensjonskostnad	4,1	3,8	3,8
Rentekostnad	6,8	5,9	7,4
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-7,3	-6,2	-8,0
Ørnskostninger	0,4	0,6	0,6
Netto finanskostnad	-0,1	0,3	-0,1
Årets pensjonskostnad	4,0	4,1	3,7
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	6,7	6,2	5,4
Totale pensjonskostnader	10,7	10,3	9,1

Sensitivitetsanalyse	Diskonteringsrente -1 %	
Økning (+)/reduksjon (-) i brutto pensjonsforpliktelse pr. 31.12.22	+16,65 %	
Økning (+)/reduksjon (-) i periodens opptjening i 2022	+16,52 %	

Fordeling av pensjonsmidler:	31.12.22	31.12.21	31.12.20
Norske rentepapirer	4 %	4 %	31 %
Utenlandske rentepapirer	45 %	47 %	25 %
Utlån	1 %	1 %	1 %
Utenlandske aksjer	25 %	27 %	23 %
Norske aksjer	9 %	11 %	9 %
Eiendom og infrastruktur	12 %	11 %	10 %
Annet	3 %	3 %	2 %

Medlemsstatus:			
Antall aktive	21	21	22
Antall pensjonister og oppsatte rettigheter	582	562	576

Økonomiske forutsetninger:	2022	2021	2020
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %	2,60 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,00 %	1,90 %	2,60 %
Forventet årlig lønnsvekst	3,50 %	2,75 %	2,75 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	2,60 %	1,74 %	1,73 %
Forventet årlig G-regulering	3,25 %	2,50 %	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 totalresultatet. 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 / mill. kr	Leieavtaler*	Grunneiererstatninger	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balansen 31.12.20	21,8	308,0	23,8	354,1
Endring 2021	0,5	-41,1	-11,5	-52,1
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

Endringen i beregnet forpliktelse grunneiererstatninger forklares i stor grad ved høyere diskonteringsssats. Endringen ville vært større om det ikke var for forventede høyere kraftpriser.

*Se note 31 for ytterligere kommentarer



20.2 Konesjonskraftforpliktelse
For konesjonskraft med finansielt oppgjør beregnes det en forpliktelse lik differansen mellom nåverdien (diskontert med norsk rente) av forventet konesjonskraftpris (NOK) multiplisert med konesjonskraftvolumet, og nåverdien (diskontert med Euro rente) av konesjonskraftvolumet 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 eksterne megler de resterende årene. Konesjonskraftforpliktelsen er ikke balanseført.

Beløp i mill. kr	Brutto	Skatt	Netto
Beregnet konesjonskraftforpliktelse 3112.20	1 424,2	-313,3	1 110,9
Variandring 2021	-594,2	130,7	-463,5
Beregnet konesjonskraftforpliktelse 3112.21	830,0	-182,6	647,4
Variandring 2022	-425,4	93,6	-331,8
Beregnet konesjonskraftforpliktelse 3112.22	404,6	-89,0	315,6

Reduksjon i beregnet konesjonskraftforpliktelse fra 2021 til 2022 forklares i stor grad ved økte diskonteringsrenter. Høyere forventning på priser gjør at reduksjonen ikke er høyere.

Note 21 Lønn og personalkostnader

Beløp i mill. kr	2022	2021
Lønn	76,2	68,4
Arbeidsgeberavgift	12,0	11,8
Pensjonskostnader	10,7	10,3
Lønn og personalkostnader delteide verk	2,0	1,9
Andre lønn og personalkostnader	6,9	2,4
Aktiverte egne investeringsarbeider	-3,7	-5,3
Sum lønn og personalkostnader	104,0	89,5
Antall årsverk (pr. 31.12)	85	80

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/ styrehonorar	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef****	2 267	163	75	2 505
Asmi 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 nyforbyr*	981	100	9	1 091
Bente Nordlie, direktør mennesker, samfunn og bærekraft	1 415	164	15	1 594
Sigvald Mødal, direktør energihandel	1 416	163	15	1 594
Emil Ordrud, direktør fornybar energiproduksjon og vindkraft	1 812	164	14	1 990
Siri Revelsby, direktør forruttv, sol og digitalisering**	400	44	3	447
Hadi Therese Ose, direktør solkraft***	845	84	6	935
Sum ledende ansatte	12 946	1 241	170	14 357

* konsernledelsesmedlemmer i 75 måneder

** ny fra 110 2022

*** direktør solkraft i 7 måneder

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

Lønnsoppgjøret for 2022, ble forsinket på grunn av meklings, er effektivert 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 2 409 462,-.

Alle ledende ansatte har innskuddsordninger og årets innskudd er pensjonskostnad.

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



Ytelser til styre og ledende personer

Lønn og godtgjørelse til ledende personer og styre i 2021 utgjør følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ styrehonorar	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef	2 279	154	15	2 448
Astri Englund Garshol, økonomidirektør	1 722	150	15	1 887
Tom Rattum, produksjonsdirektør	1 752	154	17	1 923
Ida Mathilde Falch, direktør fjernvarme	1 390	155	12	1 557
Frank Sagvik, direktør ny fornybar	1 556	152	15	1 723
Bente Nordlie, direktør organisasjon og utvikling	1 400	156	15	1 571
Sigvald Mødal, direktør energihandel	1 389	156	15	1 560
Emil Orderud, direktør vindkraft	1 734	153	14	1 901
Heidi Therese Ose, direktør solkraft	1 038	96	11	1 145
Sum ledende ansatte	14 260	1 326	129	15 715

Alle ledende ansatte har innskuddsordninger og årets innskudd er pensjonskostnad.

Styret:	Honorar
Eli Skrøvset (styreleder)	140
Rolf Jarle Aaberg (nestleder)	104
Maren Kyllingstad	51
Lise Alfarustad	97
Morten Vollset	51
Beate Thranes-Nielsen	97
Arnt Olaf Olsen	97
Einar Schiefloe (tidl. styreleder)	140
Arne Strømman Lycke (tidl. nestleder)	67
Stein Randby (tidl. styremedlem)	48
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	892

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. Konsernselskapene 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 etablerte innskuddsordningen.

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



Note 22 Andre driftskostnader

Beløp i mill. kr	2022	2021
Andel driftskostnader deleide verk	59,4	39,2
Eiendomsskatt	23,9	27,2
Drift og vedlikehold	61,7	49,0
Erstatninger og konsesjonsavgift	16,9	8,2
Høyprisavgift	98,7	-
Honorarer, fremmede tjenester	34,2	19,2
Reguleringskostnader	12,5	9,2
Andre driftskostnader	57,9	29,3
Sum andre driftskostnader	365,2	181,3
Honorar til revisor (beløp i mill. kr):		
Revisjon ¹⁾	1,4	1,2
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	2022	2021
Finansinntekter		
Utbytte	2,8	5,1
Investeringer til virkelig verdi over resultatet	-	197,0
Renteanntekter bankinnskudd og plasseringer til virkelig verdi over resultatet	41,4	6,7
Gevinst valutaposter	6,8	1,3
Andre finansinntekter	0,1	10,9
Sum finansinntekter	51,0	221,0
Finanskostnader		
Rentekostnader obligasjonslån	56,4	43,0
Andre rentekostnader	-	14,4
Investeringer til virkelig verdi over resultatet	58,4	-
Tap valutaposter	11,1	2,7
Andre finanskostnader	4,6	3,1
Sum finanskostnader	130,5	63,2
Netto finansposter	-79,5	157,8

Rentekostnader på obligasjonslån er beregnet ved bruk av effektiv rente metode, og inkluderer amortiserte etableringskostnader med 0,8 mill. kr. i 2022 og 0,7 mill. kr i 2021.

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

Note 27 Nærstående parter

Konsernet har defineret følgende nærtstående parter:

- Viken fylkeskommune (eier)
- Tilknyttede selskap (NGK Utbygging AS, AE Bulk Co-Invest AS, OS-IX Eiendom Holding AS, Viken Hydrogen AS, Green H2 Lillestrøm AS, Solenergi FUSen AS, Svalun AS, Solgrid AS, Solgrid Furuset 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
- Viken pensjonskasse – se note 19
- Pensjon
- Ledende ansatte – se note 22
- Lønn og personalkostnader
- Utbetalt utbytte til Viken fylkeskommune var 300 mill. kr i 2022, 80 mill. kr i 2021 og 160 mill. kr i 2020.

Ledende ansatte – se note 22 Lønn og personalekostnader
 utbetalt utbytte til Viken fylkeskommune var 300 mill. kr i 2022, 80 mill. kr i 2021 og
 160 mill. kr i 2020.

Konsernets etablerte pensjonsordning er i Viken pensjonskasse.

Konsernets innbetalte tilskudd og premier i 2022 utgjør 12,2 mill. kr.

I tillegg har konsernet pr. 31.12.2022 et samlet kapitalinnskudd i pensjonskassen på
 18,7 mill. kr. Dette kapitalinnskuddet er endret med 1,0 mill. kr. i 2022.

I tillegg har konsernet pr. 31.12.2022 et samlet kapitali-

Kortsiktig fordring	-	0,1	1,1
- Kortsiktig gjeld	91,2	62,0	18,0

[illegible]

Fremtidige investeringer som ikke er balanseført er som følger:

Beløp i mill. kr	2022	2021	2020
Vangø driftsmidler	19,6	-	700,5



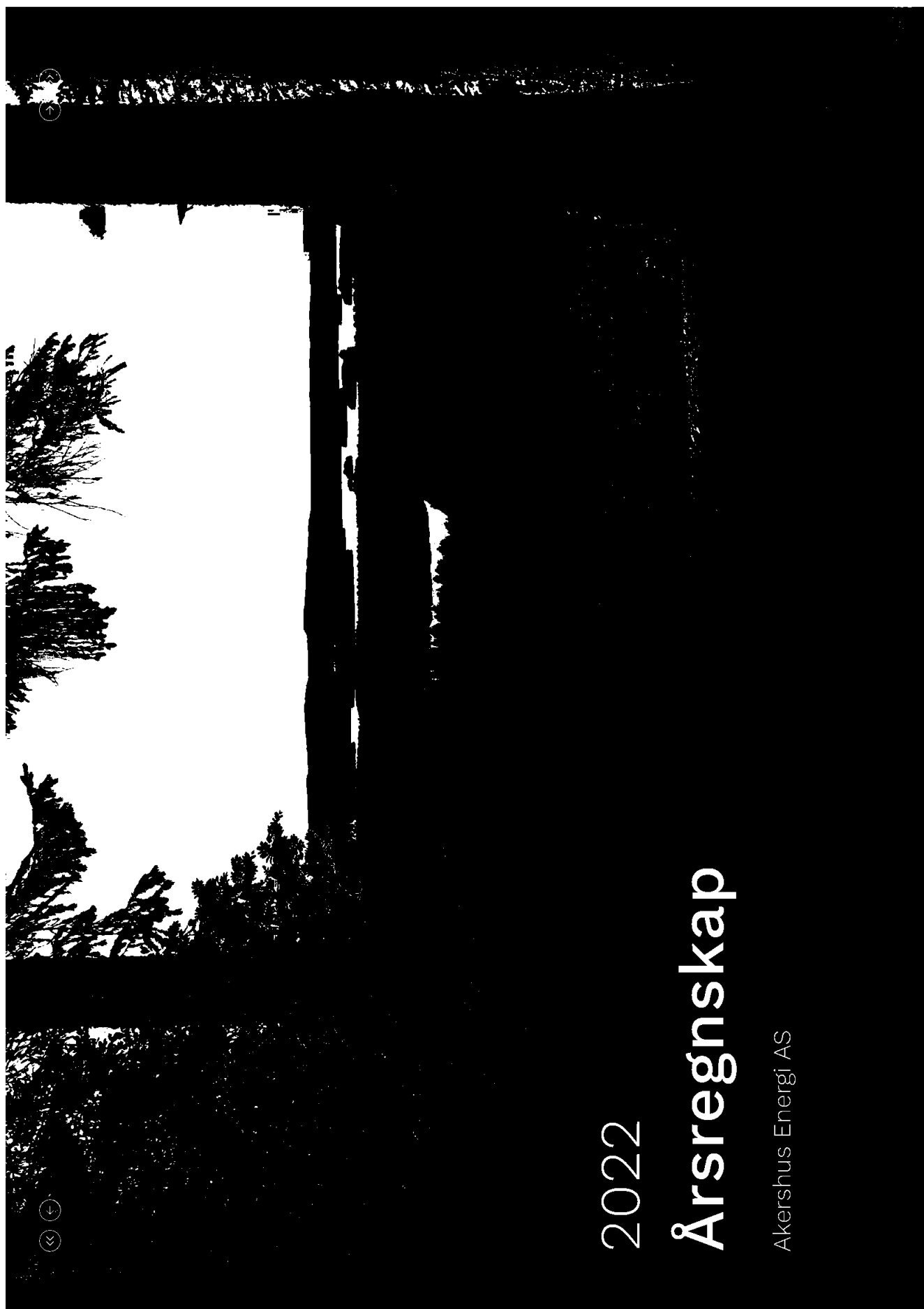
Note 30 Hendelser etter balansedag

Det har ikke inntruffet hendelser etter balansedagen som påvirker regnskapet pr. 31.12.2022.

Forretnings-kontor	Eierandel
Morselskap:	
Akershus Energi AS (morselskap)	Lillestrøm
Datterselskap:	
Akershus Energi Vannkraft AS	100 %
Akershus Energi Infrastruktur AS	100 %
Akershus Energi Vind AS	100 %
Energihuset Lillestrøm AS	51 %
Akershus Energi Sol AS	100 %
Glomma Kraftproduksjon AS	100 %
Halden Kraftproduksjon AS	100 %
Øken Kraftproduksjon AS	100 %
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	100 %
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	100 %
Akershus Energi Varme AS	66,7 %
Tilknyttede selskap:	
NGK Utbygging AS	Oslo
Ødal Vindkraftverk AS	Lillestrøm
Wiken Hydrogen AS	Lillestrøm
Solen energi FUSen AS	Oslo
Solgrid AS	Lillestrøm
Svalun AS	Hamar
Solete AS	Lillestrøm
Solgrid Furuseth AS	Lillestrøm
Solgte selskap 2022:	
DS-IX Eiendom Holding AS	Oslo
AE Bulk Co-Invest AS	Oslo

Note 31 Leieavtaler

Bruksrettelendel				
	2022	2021	2020	2020
Beløp i mill. kr				
Balanse 01.01	20,7	20,8	17,5	17,5
Tilgang	14,1	2,4	5,4	5,4
Avgang	3,9	0,0	0,0	0,0
Avskrivninger	3,7	2,6	2,0	2,0
Balanse 31.12*	27,2	20,7	20,8	20,8
Leieforpliktelse				
Beløp i mill. kr	2022	2021	2020	2020
Kortsiktig	6,0	3,2	1,7	1,7
Langsiktig	22,7	19,2	20,1	20,1
Leieforpliktelse på balansen 31.12**	28,7	22,4	21,8	21,8
*klassifisert under "værdige driftsmidler" i balansen				
** klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen				
Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert				
Beløp i mill. kr	2022	2021	2020	2020
0 - 1 år	0,1	0,3	0,0	0,0
1 - 5 år	21,6	13,6	12,7	12,7
5 år og senere	9,0	11,9	13,5	13,5
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12	30,7	25,8	26,2	26,2
Beløp i resultatregnskapet				
Beløp i mill. kr	2022	2021	2020	2020
Rente på leieforpliktelsen	0,9	0,6	0,5	0,5
Varabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	0,8	0,9	0,3	0,3
Avskrivninger	3,7	2,6	2,0	2,0
Sum	5,4	4,1	2,9	2,9



2022 Årsregnskap

Akershus Energi AS



Resultatregnskap				
1. januar - 31. desember				
Beløp i 1 000 NOK	Noter	2022	2021	
Andre driftsinntekter	3/9	44 974	30 022	
Sum driftsinntekter		44 974	30 022	
Lønn og personalkostnader	4	46 010	36 004	
Av- og nedskrivninger	9	5 451	1 970	
Annen driftskostnad	6/9	41 336	25 150	
Sum driftskostnader		92 797	63 124	
Driftsresultat		-47 823	-33 102	
Finansinntekter	7/9	190 823	93 294	
Finanskostnader	7/9	77 372	53 856	
Netto finansposter		113 451	39 438	
Resultat før skattekostnad		65 628	6 336	
Skattekostnad	8	4 368	1 713	
Årsresultat		61 259	4 623	
Totalresultat				
Årsresultat		61 259	4 623	
Estimatavvik pensjon, før skatt		-23 130	15 497	
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		5 089	-3 409	
Endring sikringsreserve		35 003	34 912	
Skattekostnad sikringsreserve		-7 701	-7 681	
Totalresultat		70 521	43 942	



Balanse pr. 31.12				31. desember	
Beløp i 1 000 NOK				2022	2021
EIENDELER					
Anleggsmidler					
Varige driftsmidler	9	34 454		17 276	
Investeringer i datterselskap	10	2 580 845		2 575 125	
Investering i tilknyttet selskap	11	0		171 636	
Derivater	17	43 698		19 498	
Finansielle anleggsmidler	12,19	31 783		45 090	
Sum anleggsmidler		2 690 780		2 828 625	
Omløpasmidler					
Kundefordringer	19	3 385		1 889	
Andre kortsiktige fordringer	13,19	578 015		622 676	
Kortsiktige plasseringer	14	1 636 180		1 329 994	
Derivater	17	14 395		3 817	
Bankinnskudd	15,19	1 785 727		453 216	
Sum omløpasmidler		4 017 682		2 411 594	
Sum eiendeler		6 708 462		5 240 218	
EGENKAPITAL OG GJELD					
EGENKAPITA					
Aksjekapital		199 846		199 846	
Overkurs		264 984		264 984	
Arnen egenkapital		898 416		1 027 895	
Sum egenkapital		1 363 245		1 492 724	
Langsiktig gjeld					
Utsatt skatt	8	16 361		10 994	
Andre avsetninger for forpliktelser	21	19 736		9 622	
Arnen langsiktig gjeld	16	1 245 584		1 763 638	
Sum langsiktig gjeld		1 281 680		1 774 254	
Kortsiktig gjeld					
Lån	16	508 571		208 571	
Leverandørgjeld	19	6 000		2 970	
Skyldige offentlige trekk og avgifter		4 362		2 823	
Derivater	17	0		226	
Arnen kortsiktig gjeld	18,19	3 544 604		1 758 649	
Sum kortsiktig gjeld		4 063 536		1 973 240	
Sum gjeld		5 345 217		3 747 494	
Sum egenkapital og gjeld		6 708 462		5 240 218	



Kontantstrømoppstilling

Beløp / 1 000 NOK		2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		65 628	6 336
Periodens betalte skatt		-1 613	-545
Betalte renter		-46 307	-50 261
Gavinst/tap ved salg av anleggsmidler		-6 663	0
Avskrivninger og nedskrivninger		2 280	1 213
Endring kundefordringer		-1 496	679
Endring leverandørgjeld		3 029	444
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser		-6 115	1 212
Værdendringer uten kontantstrøms effekt		-35 003	-34 912
Endring i andre tidsavgrensingsposter		-77 448	-48 465
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-103 707	-123 530
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		7 252	0
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-8 127	0
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak		205 000	0
Utbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak		-34 030	-2 040
Innbetaling/utbetalinger andre investeringer		-300 446	-1 328 059
Mottatt utbytte og konsernbidrag		104 371	83 745
Endring konsernkonto		1 934 866	1 313 199
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		1 908 887	66 845
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved oppbøt av ny langsiktig gjeld		0	100 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-208 571	-308 571
Mottatte renter		38 379	5 771
Utbetalinger av utbytte		-300 000	-80 000
Utbetalinger av konsernbidrag		-2 476	-1 035
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-472 669	-283 895
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		1 332 511	-340 581
Kontanter og bankinnskudd 1. januar		453 216	793 797
Endring i kontanter og bankinnskudd		1 332 511	-340 581
Kontanter og bankinnskudd 31.12		1 785 727	453 216

Endring i egenkapital

Beløp / 1 000 NOK	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikringsreserve	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.21	199 846	264 984	988 660	21 035	18 200	1 492 724
Årets resultat	-	-	79 459	-	-18 200	61 259
Utviklet resultat	-	-	-18 041	27 303	-	9 262
Foreslått utbytte	-	-	-200 000	-	-	-200 000
Egenkapital 31.12.22	199 846	264 984	850 078	48 338	0	1 363 245

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 Viken Fylkeskommune. Selskapet har forretningskontor i Lillestrøm kommune.



Noter til regnskapet

Note 1 Regnskapsprinsipper

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

1.1 Inntektstøring 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 tilflytte selskapet.

Gjennomsnittlig pris ved salg av varer og tjenester 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

Investerings- og 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 verdiendringer.

1.5 Derivat og sikring

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

Akershus Energi AS

Electronic signature: Akershus Energi AS
https://sign.visma.net/document-check/f33bd5e-f005-44ce-b5b2-c582bdd85e82



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 rentemetoden, fratrasket 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 avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet påkostningen vil tilflytte 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 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 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.

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetalinger 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 tiltrekkelssdato for en leieavtale innregner selskapet som leietaker forpliknelsen til nåverdien av fremtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteiendelen). Leietaker må vise rentekostnader på leieforpliknelsen 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.

En leieforpliktelse vil bli revurdert under gitte hendelser og omstendigheter, som ved endring i leiebetingelser, endringer i fremtidige leiebetalinger som følge av endringer av indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringen som følge av remåling av forpliknelsen 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.

1.9 Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekningskriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige 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 fremtidige inntjeningssevne 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, og det er sannsynlig at det blir betaling og at forpliknelsen kan måles pålitelig.

1.13 Utbytte og konsernbidrag

Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper regnskapsføres i avsetningsåret som finansinntekt i den grad dette ikke anses å være tilbakebetaling av kapital. Avsatt konsernbidrag fra/til annet konsernselskap regnskapsføres i avsetningsperioden.

1.14 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse

Den balanseførte forpliknelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliknelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige 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, og kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.



Note 3 Andre driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Lisensinntekter	564	254
Konserninntekt salg	32 865	25 038
Salg av tjenester	4 441	4 335
Gjennkjøpt ved salg av driftsmidler	6 663	-
Andre driftsinntekter	441	395
Sum driftsinntekter	44 974	30 022



1.15 Skatter
Alminnelig inntektskatt 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 fordelene vil bli realisert i fremtiden.

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 fremtidige 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 4 Lønn og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Lønn	31 497	25 747
Arbeidsgeviravgift	7 310	4 079
Pensjonskostnader	2 790	4 563
Andre lønn og personalkostnader	4 413	1 615
Sum lønn og personalkostnader	46 010	36 004
Antall årsverk	29,7	28,0

Ytelser til ledende personer og styre

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/honorar	Pensjonskostnad	Naturalytelser	Samlet godtgjørelse
Ledende ansatte				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef*	2 267	163	75	2 505
Sum ledende ansatte	2 267	163	75	2 505

* av naturalytelser utgjør kr 60 000 fast bilgodtgjørelse

Lønnsoppgjøret for 2022, ble forsinket på grunn av mekling, er effektivert i januar 2023 og fremkommer ikke på lønnsoppgavene for 2022. Konsernsjef mottok i dette lønnsoppgjøret oppegjør både for 2021 og 2022. Hans nåværende lønn er 2 409 462,-.

Styret 2022	Honorar
Eli Skråvset (styreleder)	272
Rolf Jarle Aaberg (nestleder)	115
Magnus Alexander Kjensdal Sævi	8
Maren Kyllingstad	125
Lise Alfarustad	122
Morten Vollset	100
Helene Moen	52
Arnt Olaf Olsen	48
Beate Thane-Nielsen	100
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	942



Styre honorarer 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 eksterne leverandører 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 Viken pensjonskasse. 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 Viken pensjonskasse. 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



Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør TNOK 2 657 samt kostnad knyttet til avsetning kompensationsordning utgjør TNOK 224, og er ført som pensjonskostnad.

Beløp i hele 1 000 kr			
	2022	2021	
Årets pensjonskostnad			
Årets pensjonsopptjening	1 043	1 190	
Administrasjonskostnader	398	862	
Arbeidsgeberavgift	1 048	98	
Tilskudd fra ansatte	-123	-143	
Pensjonskostnad	2 366	2 007	
Rentekostnad			
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4 172	3 685	
Forvaltningskostnader	-4 610	-4 007	
Arbeidsgeberavgift	262	382	
	-25	8	
Netto finanskostnad	-202	68	
Sum årets pensjonskostnad	2 164	2 075	
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	2 881	2 488	
Total pensjonskostnad	5 045	4 563	
Pensjonsforpliktelse			
Brutto pensjonsforpliktelse	3112,22	3112,21	
Pensjonsmidler	207 564	223 594	
	-223 809	-256 854	
Netto pensjonsforpliktelse 3112	-16 245	-33 260	
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-33 260	-18 975	
Årets pensjonskostnad	2 164	2 075	
Innbetalt premie/tilskudd (inkl. arbeidsgeberavgift)	-8 279	-863	
Estimatavvik	23 130	-15 497	
Netto pensjonsforpliktelse 3112	-16 245	-33 260	
Antall aktive	5	6	
Antall pensjonister/opsatte rettigheter	439	447	
Økonomiske forutsetninger			
Diskonteringsrente	2022	2021	
Avkastning pensjonsmidler	3,00 %	1,90 %	
Forventet lønnsregulering	3,50 %	2,75 %	
Forventet framtidig regulering av pensjon	2,60 %	1,74 %	
Forventet G-regulering	3,25 %	2,50 %	



Note 6 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Elendomsskatt	75	75
Drift og vedlikehold	3 247	6 226
Honorarer, fremmede tjenester	19 015	9 313
Forsikring	460	414
Kontorhold, lokaler	3 636	2 008
Raise, diett, bilgodtgjørelse	167	76
IKT-kostnader	5 370	3 673
Andre driftskostnader	8 330	2 456
Konserntjenester	987	909
Sum andre driftskostnader	41 336	25 150

Honorar til revisor (beløp i 1 000 kr)

Revisjon ¹⁾	2022	2021
	590	496

¹⁾ I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen. Beløp er eksklusiv merverdavgift.

Note 7 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Finansinntekter		
Renteinntekter bankinnskudd	12 213	781
Andre renteinntekter	26 875	5 111
Renteinntekter konsernselskap	7 352	3 085
Konsernbidrag/utbytte	110 969	84 327
Andre finansinntekter	33 414	10
Sum finansinntekter	190 823	93 294
Finanskostnader		
Rentekostnader innlån	46 998	49 646
Rentekostnader konsernselskap	27 390	1 449
Andre rentekostnader	461	-
Tap finansplasseringer	-	4
Amortisering lånekostnader	404	529
Andre finanskostnader	2 119	2 228
Sum finanskostnader	77 372	53 856
Netto finansposter	113 451	39 438

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. 31.12.2021 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	31.12.22	31.12.21
Varige driftsmidler	-4 221	-4 412
Finansielle kontrakter	58 092	23 089
Amortisering lånekostnader	1 559	2 076
Pensjonsforpliktelser	16 245	33 260
Avsetninger GRS	-4 013	-5 853
Gavinst- og tapskonto	6 945	2 018
Korreksjon egenkapitalføring pensjon	-240	-206
Sum midlertidige forskjeller	74 367	49 972
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	74 367	49 972
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt	16 361	10 994
Beregning betalbar skatt	2022	2021
Årets resultat før skatt	65 628	6 336
Permanente forskjeller	-45 773	1 452
Endring midlertidige forskjeller	-24 395	-55 720
Poster ført over utvidet resultat	11 874	50 408
Konsernbidrag	-7 334	-2 476
Grunnlag betalbar skatt	-	-
Beregnet betalbar skatt alminnelig inntekt	-	-
Årets skattekostnad	5 367	12 258
Endring utsatt skatt	-2 612	-11 090
Utsatt skatt på estimatavvik pensjon over utvidet resultat	1 613	545
For ny/litte beregnet skatt forrige år	4 368	1 713
Årets skattekostnad	4 368	1 713
Avstemning		
Beregnet skatt på årets resultat	4 149	1 394
Beregnet skatt på permanente forskjeller	220	319
Beregnet skattekostnad	4 368	1 713



Note 9 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Maskiner/ inventar	Bygg og anlegg	Tornter/ grunn- eiendommer	Sum
Anskaffelseskost 31.12.21	11 535	33 058	1 625	46 218
Avgang 2022	-1 587	-4 471	-540	-6 598
Tilgang 2022	8 077	18 325	-	26 402
Anskaffelseskost 31.12.22	18 026	47 291	1 085	66 403
Akkumulert avskrevet 31.12.21	11 302	18 020	-	29 322
Avgang 2022	-1 586	-1 237	-	-2 823
Av- og nedskrivninger 2022	1 518	3 932	-	5 451
Akkumulert avskrevet 31.12.22	11 235	20 715	-	31 949
Bokført verdi 31.12.22	6 791	26 576	1 085	34 454
Avskrivningstid	3-8 år	5-48 år	-	-
Avskrivningsplan	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 Varmer AS	Lillestrøm	66,67%	66,67%

Beløp i hele 1 000 kr	Eigenkapital 31.12.22	Resultat 2022	Balanseført verdi
Akershus Energi Vannkraft AS	2 589 310	64 932	1 750 023
Akershus Energi Infrastruktur AS	363 164	21 642	300 030
Akershus Energi Vind AS	34 636	-4 102	24 443
Akershus Energi Sol AS	210 612	-57 077	66 770
Akershus Energi Varmer AS	437 431	36 768	439 579
Sum aksjer i datterselskap			2 580 845

Note 11 Tilknyttede selskap

OS-IX Eiendom Holding AS er solgt i 2022. Gevinst ved salg er bokført under finansinntekter med TNOK 33 364.

Note 12 Finansielle anleggsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Andre finansielle anleggsmidler	31 783	45 090
Finansielle anleggsmidler	31 783	45 090

Andre finansielle anleggsmidler 31.12.22 inkluderer kapitalinnskudd i Viken pensjonsskisse med TNOK 12 451.

Note 13 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Kortsiktig fordring konsernselskap	573 389	620 678
Tilgode merverdiavgift	1 379	584
Forskuddsbetalte kostnader	3 161	1 345
Andre kortsiktige fordringer	86	69
Sum andre kortsiktige fordringer	578 015	622 676



Note 14 Kortsiktige plasseringer

Beløp i hele 1 000 kr	Ansk.kost	Bokført verdi
Rentefond	1 605 000	1 636 160
Sum	1 605 000	1 636 160

Note 15: Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr 31.12.22 er TNOK 1 785 727. Av dette er TNOK 1 938 bundet på konto for skattetrekkemidler.

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 16 Lån

Annen Langsiktig gjeld	31.12.22	31.12.21
Beløp i hele 1 000 kr		
Obligasjonslån	1 400 000	1 400 000
Nordiska investeringsbanken	355 714	564 286
Amortisering lånekostnader	-1 559	-2 076
Låns avdrag	-508 571	-208 571
Sum langsiktig gjeld	1 245 584	1 753 638

Gjennomsnittlig lånerente i 2022 er 2,39 % (2,17 % i 2021).

Obligasjonslån på 400 mil.kr fra 2013 og 500 mil.kr fra 2020 er tatt opp til fast rente.

Det er knyttet covenants til obligasjonslån på tilsammen 1 400 mill. kr. I tillegg er det knyttet covenants til lån på 355,7 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 fremtidige eiendeler eller øvrige aktiva. Det er forutsatt at rentebærende gjeld i datterselskap og pantsettelsler 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	31.12.22	31.12.21
Låns avdrag	508 571	208 571
Sum lån	508 571	208 571

Avdragsprofil

2023	2024	2025	2026	2027	Deretter	Sum
508 571	108 571	108 571	8 571	508 571	512 859	1 765 714



Note 17 Derivater

Eiendeler	31.12.22	31.12.21
Beløp i hele 1 000 kr		
Finansielle rentekontrakter - langsiktig	43 698	19 498
Finansielle rentekontrakter - kortsiktig	14 395	3 817
Sum	58 093	23 315
Gjeld		
Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Finansielle rentekontrakter - kortsiktig	-	226
Urealisert verdiendring finansielle kontrakter	0	226
Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Endring verdi rentekontrakter	35 003	34 912
Endring sikringsreserve	35 003	34 912

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 18 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Avsetning lønn og feriepenger	4 501	3 330
Påløpte renter	6 563	5 872
Kortsiktig gjeld konsernselskap	3 330 530	1 448 555
Avsatt utbytte	200 000	300 000
Periodiserte kostnader	3 010	892
Sum annen kortsiktig gjeld	3 544 604	1 758 649

Note 19 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.

Viken pensjonkasse - lukket ordning

Selskapets etablerte tjenstepensjonsordning er i Viken pensjonkasse. Selskapet innbetalte tilskudd og premier i 2022 utgjør TNOK 7 397. I tillegg har selskapet pr. 31.12.22 et samlet kapitalinnskudd i pensjonskassen på TNOK 12 451.



Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Driftsinntekter	32 865	25 038
Driftskostnader	1 053	916
Finansinntekter	7 352	3 064
Finanskostnader	27 390	1 449
	3112,22	3112,21
Kundefordringer	2 896	578
Andre kortsiktige fordringer	573 389	620 678
Sum eiendeler	576 285	621 256
Leverandørgjeld	58	48
Annen kortsiktig gjeld	3 323 196	1 446 078
Sum gjeld	3 323 254	1 446 126

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	5 107	23	6 607	-
Akershus Energi Infrastruktur AS	85	-	-	3 098
Akershus Energi Vind AS	1 846	-	-	-
Akershus Energi Sol AS	1 331	-	367	-
Energhuset Lillestrøm AS	307	-	-	-
Akershus Energi Vannkraft AS	11 455	72	287	6 559
Glomma kraftproduksjon AS	7 163	959	-	8 580
Sken kraftproduksjon AS	1 870	-	-	1 763
Halden kraftproduksjon AS	1 364	-	-	242
Lågen og Øvre Glomma kraftproduksjon AS	1 505	-	92	2 992
Øvre Hallingdal kraftproduksjon AS	831	-	-	4 156
Sum	32 865	1 053	7 352	27 390

Beløp i hele 1 000 kr	Kunde- fordringer	Andre kortsiktige fordringer	Konsern- bidrag/ utbytte
Datterselskap			
Akershus Energi Varme AS	1 274	26 776	26 726
Akershus Energi Vind AS	857	433 699	-
Akershus Energi Sol AS	-	48 670	-
Energhuset Lillestrøm AS	68	-	-
Akershus Energi Vannkraft AS	-	64 219	64 198
Glomma kraftproduksjon AS	548	12	-
Sken kraftproduksjon AS	110	3	-
Halden kraftproduksjon AS	39	10	-
Sum	2 896	482 465	90 924

Av andre kortsiktige fordringer på TNOK 531 244 er TNOK 482 295 knyttet til etablert konsernkontoordning.

Beløp i hele 1 000 kr	Leverandø- gjeld	Annen kortsiktig gjeld	Konsern- bidrag/ utbytte
Datterselskap:			
Akershus Energi Varme AS	-	520	-
Akershus Energi Infrastruktur AS	-	266 315	-
Akershus Energi Vind AS	-	120	5 017
Akershus Energi Sol AS	-	132	2 317
Akershus Energi Vannkraft AS	-	669 169	-
Glomma kraftproduksjon AS	58	1 157 405	-
Sken kraftproduksjon AS	-	207 030	-
Halden kraftproduksjon AS	-	16 606	-
Lågen og Øvre Glomma kraftproduksjon AS	-	578 190	-
Øvre Hallingdal kraftproduksjon AS	-	427 709	-
Sum	58	3 323 196	7 334

Av annen kortsiktig gjeld på TNOK 3 634 604 er TNOK 3 321 437 knyttet til etablert konsernkontoordning.



Note 22 Leieforhold

Bruksretteiendel			
Beløp i mill. kr	2022	2021	
Balanse 01.01.	3 562	3 941	
Tilgang	13 855	379	
Avskrivninger	1 933	758	
Balanse 31.12.	15 484	3 562	
Leieforpliktelse			
Beløp i mill. kr	2022	2021	
Kortsiktig	4 495	1 236	
Langsiktig	11 228	2 533	
Leieforpliktelse på balansen 31.12.*	15 723	3 769	
*klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen			
Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert			
Beløp i mill. kr	2022	2021	
0 -1 år	-	282	
1 - 5 år	15 272	3 719	
5 år og senere	-	-	
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12.	15 272	4 001	
Beløp i resultatregnskapet			
Beløp i mill. kr	2022	2021	
Rente på leieforpliktsen	460	33	
Varabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	210	465	
Avskrivninger	1 933	758	
Sum	2 603	1 256	

Leieavtaler er innregnet etter IFRS 16, og endringer føres over resultatet som reduserte driftskostnader og finans.



Note 20 Resultat pr. aksje

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	61 259	4 623
Veid gjennomsnitt antall aksjer	199 846	199 846
Resultat pr. aksje	0.3	0.0

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 21 Andre avsetninger for forpliktelser

Beløp i hele 1 000 kr	Leieavtaler	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 31.12.21	3 769	5 853	9 622
Endring 2022	11 954	-1 840	10 114
Balanse 31.12.22	15 723	4 013	19 736

I 2019 ble det avsatt 14,5 millioner kroner i regnskapet for individuelle tidligpensjonsavtaler.

Avsetningene i regnskapet reverseres mot utbetalinger de neste årene. Avsetningene i regnskapet reverseres mot utbetalinger de neste årene.



Lillestrøm, 27. april 2023



Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 2022 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 2022 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 2022 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.

Eli Skrøvset (sign) Styreleder	Rolf Jarle Aaberg (sign) Nestleder
Morten Vollset (sign) Styremedlem	Magnus Alexander Kjensdal Sande (sign) Styremedlem
Maren Kyllingstad (sign) Styremedlem	Helene Moen (sign) Styremedlem
Arnt Olaf Olsen (sign) Styremedlem	Eskil Lunde Jensen (sign) Konsernsjef



Besøksadresse: Brogata 7, 2000 Lillestrøm

Tlf: +47 63 82 33 00

E-post: post@akershusenergi.no

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektroniskt signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/f3bd5e-f005-44ce-b5b2-c592bdd85e82>

 visma sign
www.vismasign.com



SIGNATURES

This documents contains 106 pages before this page
Dokumentet inneholder 106 sider før denne siden

ALLEKIRJOITUKSET

Tämä asiakirja sisältää 106 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument indeholder 106 sider før denne side

UNDERSKRIFTER

SIGNATURER

Detta dokument innehåller 106 sidor före denna sida

UNDERSKRIFTER

Morten Vollset

a08a7d55-8f83-41f9-8f8c-b5e93c7afa2c - 2023-05-09 10:00:43 UTC +03:00
BankID - fc4eb76f-e975-491d-a7b0-a4cb8b42300b - NO

Magnus A Kjensdal Sande

74b53a80-8f11-4a59-b686-217dc244a682 - 2023-05-09 10:06:55 UTC +03:00
BankID - d0bbf22a-e267-47ee-8de8-afa151f0ee78 - NO

Maren Kyllingstad

8b8f69d9-5f45-4b98-bb6a-2e14026e7915 - 2023-05-09 15:14:48 UTC +03:00
BankID - 564e27ed-46de-4c63-8f9b-72d702f5db32 - NO

Helene Moen

73c23a75-75b0-44fb-ad38-c6be3facba25 - 2023-05-09 15:41:21 UTC +03:00
BankID - fae03a6f-a4e6-4207-8b0b-13de188673b1 - NO

Arnt Olaf Olsen

0b65abe6-588a-43c8-a6de-f04e0a3e8fa0 - 2023-05-10 16:02:35 UTC +03:00
BankID - aa347a9a-c3b6-4c69-b66b-496a4124735c - NO

Rolf Jarle Aaberg

5e2c7292-ba45-4331-ab00-225e1811284f - 2023-05-12 14:18:18 UTC +03:00
BankID - 6b247d14-ea1e-4e2a-b15d-20b846c3a8eb - NO

Eli Skrøvset

474c829d-a6ba-4b0c-a72b-2639c6beeeea - 2023-05-16 12:34:16 UTC +03:00
BankID - 68ac2bd4-c4d4-4875-9713-198c48fc62e1 - NO

authority to sign
representative
custodial

asemavaltuus
nimenkirjoitusoikeus
huoltaja/edunvalvoja

ställningsfullmakt
firmeckningsrätt
förvaltare

autoritet til å signere
representant
foresatte/verge

myndighed til at underskrive
repræsentant
frihedsberøvende

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/fff3bd5e-f005-44ce-b5b2-c582bdd85e82>

visma sign
www.vismasign.com



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 2022, resultatregnskap 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 2022, 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

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9,
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

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.

Vi har vært Akershus Energi ASs revisor sammenhengende i 13 år fra valget på generalforsamlingen i 2010 for regnskapsåret 2010.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2022. 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.



Building a better
working world

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 følgende handlinger utformet for å 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 bokført med MNOK 2 254 og det er i løpet av året balanseført tilgang for MNOK 13 og avskrevet med MNOK 64. Kraftanleggene består av mange komponenter som opererer sammen i et produksjonssystem. Dette medfører en rekke kompliserte og skjønsmessige 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 skjønsmessige 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 skjønsmessige 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 oppfølging 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 resultattførte 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.



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, redegjørelsen om foretaksstyring, redegjørelsen om samfunnsansvar og rapportering om betaling til myndigheter m.v. 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, redegjørelsen om foretaksstyring, redegjørelsen om samfunnsansvar eller rapportering om betaling til myndigheter m.v. 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, redegjørelsen om foretaksstyring, redegjørelsen om samfunnsansvar og rapportering om betaling til myndigheter m.v. 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 rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarter etter regnskapsloven § 3-9 for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt 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 avvike 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



Building a better
working world

- 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.
 - 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 rettviseende 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-2022-12-31-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.

Uavhengig revisors beretning - Akershus Energi AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: MIPAZ-U47KT-G6FMK-SL14V-X0HNT-1K3BE



Building a better
working world

Ledelsens ansvar

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

Revisors oppgaver og plikter

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, 27. april 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: MIPAZ-U47KT-G6FMK-SL14V-X0HNT-1K3BE



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."

Finn Espen Sellæg

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: UN:NO-9578-5997-4-389551

IP: 81.166.xxx.xxx

2023-08-24 19:23:22 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: MIPAZ-U47KT-G6FMK-SL14V-XOHT-IK3BE

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 originalen?

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>