



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 981 952 324
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: AGDER ENERGI AS
Forretningsadresse: Kjøita 18
4630 KRISTIANSAND S

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Mørselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Tor Øyvind Nordgarden
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 26.05.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 03.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg	1		
Andre driftsinntekter	1	359 671 578	363 328 822
Sum inntekter		359 671 578	363 328 822
Kostnader			
Energikjøp		536 258	529 672
Varekostnad	1		
Lønnskostnad	1, 2, 3	222 892 231	206 715 876
Omstillingskostnader	1, 2, 3	3 485 175	3 912 340
Avskrivning	8, 9	9 382 980	6 553 681
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		1 924	820
Andre driftskostnader	1, 4, 5	226 875 354	226 589 441
Sum kostnader		463 173 922	444 301 830
Driftsresultat		-103 502 344	-80 973 008
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i datterselskap	1, 6	1 284 821 536	557 878 800
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	1, 6	152 086 976	109 560 675
Annen renteinntekt	1, 6	247 730 563	267 623 832
Agio	1, 6	1 670 029 414	691 781 789
Andre finansinntekter	1, 6	21 207 995	17 391 964
Sum finansinntekter		3 375 876 484	1 644 237 059
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	6	71 197 874	72 659 900
Annen rentekostnad	1, 6	253 114 425	296 048 309
Disagio	1, 6	1 626 402 818	694 241 743
Andre finanskostnader	1, 6	12 991 587	7 161 326
Sum finanskostnader		1 963 706 705	1 070 111 278
Netto finans		1 412 169 779	574 125 782
Ordinært resultat før skattekostnad		1 308 667 435	493 152 774
Overskuddsskatt	7	8 105 255	91 974 357



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 300 562 180	401 178 418
Årsresultat		1 300 562 180	401 178 418
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 300 562 180	401 178 418
Totalresultat		1 300 562 180	401 178 418
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	13	325 000 000	
Overført til annen egenkapital	13	975 562 180	401 178 418
Sum overføringer og disponeringer		1 300 562 180	401 178 418



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	8	16 407 668	14 663 437
Sum immaterielle eiendeler		16 407 668	14 663 437
Varige driftsmidler			
Andre varige driftsmidler	9	24 255 564	24 945 793
Sum varige driftsmidler		24 255 564	24 945 793
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	3 422 613 754	3 418 027 352
Lån til foretak i samme konsern	10	9 603 541 376	9 607 646 344
Investeringer i tilknyttet selskap	11	132 495 038	73 666 888
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	10		
Investeringer i aksjer, andeler og obligasjoner	11	1 287 335	2 020 335
Andre langsiktige fordringer	10	392 019 735	429 886 571
Pensjonsmidler	10	591 246 000	435 061 057
Sum finansielle anleggsmidler		14 143 203 238	13 966 308 547
Sum anleggsmidler		14 183 866 470	14 005 917 777
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		5 483 360	4 315 087
Andre kortsiktige fordringer		84 616 459	51 012 762
Konsernfordringer	1, 1	729 097 669	937 335 071
Sum fordringer		819 197 488	992 662 920
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, annet	12	200 055 621	51 179
Bankinnskudd konsernkontosystem	12	662 579 106	
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		862 634 727	51 179



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum omløpsmidler		1 681 832 214	992 714 099
SUM EIENDELER		15 865 698 685	14 998 631 876
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13	1 809 000 000	1 809 000 000
Overkurs	13	47 156 742	47 156 742
Annen innskutt egenkapital	13	51 140 944	51 140 944
Sum innskutt egenkapital		1 907 297 686	1 907 297 686
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	2 436 268 465	1 896 532 415
Sum opptjent egenkapital		2 436 268 465	1 896 532 415
Sum egenkapital		4 343 566 151	3 803 830 101
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	3, 16	159 177 059	169 216 237
Utsatt skatt	7	46 742 640	79 062 043
Andre avsetninger for forpliktelser	16	71 333 053	177 664 398
Sum avsetninger for forpliktelser		277 252 751	425 942 677
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	14	5 422 417 104	5 684 406 927
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	3 322 173 154	2 481 772 374
Sum annen langsiktig gjeld		8 744 590 258	8 166 179 301
Sum langsiktig gjeld		9 021 843 009	8 592 121 978
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner ekskl konsernkonto	14, 17	1 946 825 233	1 850 000 000
Trekk konsernkontosystem			186 237 762
Leverandørgjeld	15	33 949 546	28 307 499
Betalbar skatt	7	8 214 755	



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Skyldige offentlige avgifter	15	15 826 856	15 531 339
Utbytte	13, 15	325 000 000	
Kortsiktig konserngjeld	1, 15, 15	55 967 803	400 636 488
Annen kortsiktig gjeld	15	114 505 332	121 966 710
Sum kortsiktig gjeld		2 500 289 524	2 602 679 797
Sum gjeld		11 522 132 534	11 194 801 775
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		15 865 698 685	14 998 631 876



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg		6 372 256 539	11 182 040 820
Overføringsinntekter		1 337 959 931	1 256 164 373
Urealiserte verdiendringer energikontrakter		1 112 500 477	246 656 458
Andre driftsinntekter (fra selskapsregnskap)		559 637 559	499 926 652
Sum inntekter		9 382 354 506	13 184 788 304
Kostnader			
Energikjøp		4 416 274 671	7 841 974 743
Overføringskostnader		394 905 283	390 188 637
Andre varekostnader		177 712 255	153 284 906
Lønnskostnader		825 951 835	689 778 366
Avskrivning		704 208 124	696 238 285
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		23 377 322	6 959 274
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		209 711 305	192 485 097
Andre driftskostnader		775 582 624	883 405 251
Sum kostnader		7 527 723 418	10 854 314 558
Driftsresultat		1 854 631 088	2 330 473 746
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultat fra tilknyttede selskaper		105 334 891	109 917 962
Annen renteinntekt		19 902 728	22 729 102
Agio		61 852 964	
Andre finansinntekter		3 028 966	1 907 779
Sum finansinntekter		190 119 549	134 554 843
Urealiserte verdiendringer valuta og rente		100 025 512	-28 592 876
Nedskrivning av andre finansielle anleggsmidler		1 000 000	-353 227
Annen rentekostnad		233 653 024	255 188 025
Disagio		603 431	15 113 245
Andre finanskostnader		18 430 043	12 249 986
Sum finanskostnader		353 712 009	253 605 152
Netto finans		-163 592 460	-119 050 309



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Ordinært resultat før skattekostnad		1 691 038 627	2 211 423 437
Overskuddsskatt		352 356 453	476 527 876
Grunnrenteskatt, betalbar		13 094 190	531 942 251
Grunnrenteskatt, endring utsatt		57 080 149	106 021 841
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 268 507 835	1 096 931 468
Resultat etter skatt fra ikke videreført virksomhet		670 272 207	38 477 421
Årsresultat		1 938 780 042	1 135 408 890
Minoritetsinteresser		30 133 967	13 685 030
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 908 646 075	1 121 723 859
Totalresultat		1 908 646 075	1 121 723 859



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler		318 115 508	304 159 677
Utsatt skattefordel		273 486 342	277 048 901
Goodwill		57 825 533	96 082 649
Sum immaterielle eiendeler		649 427 383	677 291 226
Varige driftsmidler			
Vassdragsrettigheter		1 039 186 059	1 039 186 059
Egne reguleringsanlegg og kraftverk		4 528 503 425	4 292 681 660
Andel felleskontr. reg.anlegg og kraftverk		2 991 605 692	3 014 577 360
Overførings- og fordelingsnett		5 651 714 857	5 432 583 451
Andre varige driftsmidler		2 550 511 747	2 344 170 566
Sum varige driftsmidler		16 761 521 780	16 123 199 096
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap		124 355 680	66 093 574
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet			1 453 439
Investeringer i aksjer og andeler		33 248 423	5 319 154
Andre fordringer		521 398 762	555 912 445
Pensjonsfordringer		906 087 000	705 176 846
Derivater langsiktige		1 624 571 148	958 119 141
Sum finansielle anleggsmidler		3 209 661 012	2 292 074 598
Sum anleggsmidler		20 620 610 175	19 092 564 920
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager		65 403 201	133 399 018
Sum varer		65 403 201	133 399 018
Fordringer			
Kundefordringer (fra selskapsregnskapene)		2 043 536 873	2 384 033 037
Andre fordringer (fra selskapsregnskapene)		562 764 925	573 011 028
Andel omløpsmidler i FKV		68 518 666	138 091 711



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Andre markedsbaserte fin. instr.		1	
Sum fordringer		2 674 820 466	3 095 135 776
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter		1 124 616 322	568 849 959
Sum investeringer		1 124 616 322	568 849 959
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, annet		350 790 291	130 794 987
Bankinnskudd konsernkontosystem		51 466 094	
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		402 256 385	130 794 987
Sum omløpsmidler		4 267 096 374	3 928 179 741
SUM EIENDELER		24 887 706 548	23 020 744 661
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		1 809 000 000	1 809 000 000
Overkurs		47 156 742	47 156 742
Annen innskutt egenkapital		51 140 944	51 140 944
Sum innskutt egenkapital		1 907 297 686	1 907 297 686
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		3 627 464 231	2 141 918 886
Sum opptjent egenkapital		3 627 464 231	2 141 918 886
Minoritetsinteresser		33 792 959	33 261 375
Sum egenkapital		5 568 554 876	4 082 477 947
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		301 799 659	302 875 587
Utsatt skatt		1 778 669 175	1 577 989 999



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Langsiktige forpliktelser vassdragsrettigheter		701 410 162	968 104 174
Andre avsetninger for forpliktelser		1 124 996 283	760 804 594
Sum avsetninger for forpliktelser		3 906 875 279	3 609 774 354
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån		5 422 417 104	5 684 406 927
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 330 064 417	2 493 564 630
Øvrig langsiktig gjeld		184 141 948	207 682 053
Derivater langsiktige		1 170 926 405	824 939 082
Sum annen langsiktig gjeld		10 107 549 875	9 210 592 691
Sum langsiktig gjeld		14 014 425 154	12 820 367 046
Kortsiktig gjeld			
Gjeld kredittinstitusjoner		2 000 098 276	1 913 908 726
Trekk konsernkontosystem			457 791 520
Leverandørgjeld		927 910 836	915 934 582
Betalbar skatt		188 953 941	652 922 120
Skyldig offentlige avgifter		365 922 378	444 471 080
Derivater		902 875 905	548 681 170
Andel kortsiktig gjeld FKV		72 389 080	132 622 004
Annen kortsiktig gjeld (fra selskapsregnskapene)		846 576 104	1 051 568 466
Sum kortsiktig gjeld		5 304 726 519	6 117 899 668
Sum gjeld		19 319 151 672	18 938 266 714
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		24 887 706 548	23 020 744 661



ÅRSRAPPORT 2020

*Vi leverer ren energi for
at samfunnet skal fungere,
nå og for fremtiden.*

agder energi



INNHold

Klikk på teksten for å komme til ønsket sidetall

Hovedtall	3
Konsernledelsen	6
Konsernstruktur	7
Her er Agder Energi	8
Virksomhetsbeskrivelse	9
Oppdrag, visjon og verdier	11
Lønnsom vekst inn i en fornybar fremtid	13

Eierstyring og selskapsledelse	15
Helhetlig risikostyring	18
Samfunnsansvar	21
Årsberetning	22

AGDER ENERGI KONSERN

Resultatregnskap	37
Totalresultat	38
Oppstilling av finansiell stilling	39
Kontantstrømoppstilling	40
Egenkapitaloppstilling	41
Generell informasjon og sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	42
Noter	49

AGDER ENERGI AS

Resultatregnskap	89
Balanse	90
Kontantstrømoppstilling	91
Regnskapsprinsipper	92
Noter	94
Revisjonsberetning	104
Alternative resultatmål	108

SAMFUNNSANSVAR I AGDER ENERGI 2020

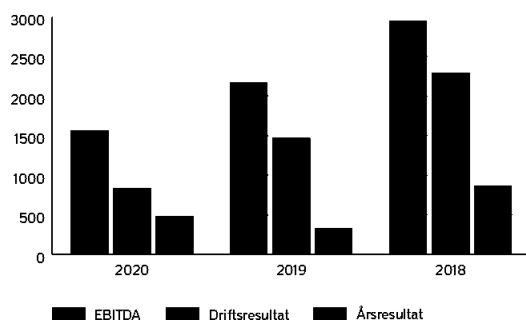
Bærekraft og samfunnsansvar	112
Bærekraft i Agder Energi	114
Bærekraftig energi til fremtidens generasjoner	116
Viktige bærekraftområder for Agder Energi	117
Konsernmål for samfunnsansvar	123
Samfunns- og verdiskapingsregnskap	124


[Innledning](#)
[Eierstyring og selskapsledelse](#)
[Agder Energi konsern](#)
[Agder Energi AS](#)
[Samfunnsansvar](#)

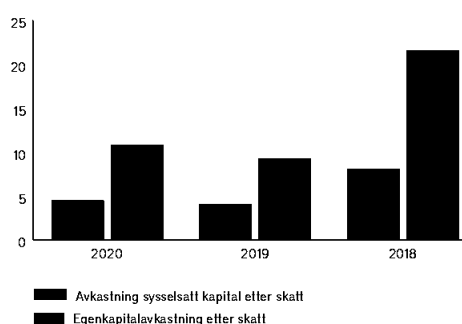
HOVEDTALL

UNDERLIGGENDE RESULTAT

Mill. kr



%



Def. 2020 2019 2018 2017 2016

FRA RESULTATREGNSKAPET

Driftsinntekter	mill. kr	9 382	13 185	13 980	10 358	8 086
EBITDA	1 mill. kr	2 583	3 033	1 626	1 770	1 573
Driftsresultat	mill. kr	1 855	2 330	967	1 062	972
Resultat før skatt	mill. kr	1 691	2 211	853	848	799
Årsresultat (majoritetens andel)	mill. kr	1 909	1 122	-198	487	251

FRA BALANSEN

Totalkapital	mill. kr	24 888	23 021	22 616	20 831	20 319
Egenkapital	mill. kr	5 569	4 082	3 526	4 565	4 626
Rentebærende gjeld	mill. kr	10 937	10 758	9 260	9 240	9 143
Sysselsatt kapital	2 mill. kr	16 506	14 840	12 787	13 805	13 769
Frie likviditetsreserver	3 mill. kr	5 332	3 018	2 864	2 372	2 023
Netto rentebærende gjeld	4 mill. kr	10 605	10 740	8 896	9 188	8 620
Forfall rentebærende gjeld neste 12 måneder	mill. kr	2 000	2 372	1 657	1 740	2 243
Bankinnskudd eksklusive bundne midler	mill. kr	332	18	364	52	523

UNDERLIGGENDE RESULTAT

Driftsinntekter, underliggende	5 mill. kr	8 369	12 329	15 312	11 185	8 705
EBITDA, underliggende	1 mill. kr	1 569	2 178	2 957	2 597	2 192
Driftsresultat, underliggende	mill. kr	842	1 475	2 298	1 889	1 591
Resultat før skatt, underliggende	mill. kr	626	1 202	2 117	1 645	1 328
Årsresultat (majoritetens andel), underliggende	mill. kr	489	340	874	845	738

KONTANTSTRØM

Netto kontantstrøm fra driften	mill. kr	1 569	502	2 049	1 189	1 779
Betalt utbytte	mill. kr	615	592	608	610	660
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	562	551	397	470	522
Nyinvesteringer	mill. kr	700	801	1 000	878	733
Kjøp av aksjer/andeler og kapitalutvidelser	mill. kr	55	41	94	69	155


[Innledning](#)
[Eierstyring og selskapsledelse](#)
[Agder Energi konsern](#)
[Agder Energi AS](#)
[Samfunnsansvar](#)

HOVEDTALL

BALANSE

	2020	2019	2018
Egenkapital	5 569	4 082	3 526
Rentebærende gjeld	10 937	10 758	9 260
Sysselsatt kapital	16 506	14 840	12 787
Totalkapital	24 888	23 021	22 616

Def. 2020 2019 2018 2017 2016

NØKKELTALL UNDERLIGGENDE RESULTAT

	Def.		2020	2019	2018	2017	2016
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	6	%	6,2	10,9	17,8	13,7	11,3
Avkastning sysselsatt kapital etter skatt	7	%	4,5	4,1	8,1	7,5	6,8
Egenkapitalavkastning etter skatt	8	%	10,8	9,3	21,6	18,4	12,2
Egenkapitalandel	9	%	22,4	17,7	15,6	21,9	22,8

VANNKRAFT

		mill. kr	836	1 701	2 629	2 034	1 749
EBITDA		mill. kr	836	1 701	2 629	2 034	1 749
Faktisk produksjon	10	GWh	8 112	7 288	8 686	8 812	8 880
Normalårsproduksjon	10, 11	GWh	8 700	8 300	8 300	8 500	8 400
Magasinbeholdning pr. 31.12		GWh	4 914	3 724	3 180	4 429	3 766
Magasinkapasitet		GWh	5 321	5 321	5 321	5 250	5 250
Gjennomsnittlig spotpris		øre/kWh	9,8	38,7	41,5	26,9	23,3
Oppnådd kraftpris		øre/kWh	18,9	32,8	39,2	30,5	27,8
Produksjonskostnad/kWh		øre/kWh	9,5	9,2	10,0	10,6	11,3

NETT

		mill. kr	578	362	287	531	637
EBITDA		mill. kr	578	362	287	531	637
Antall nettkunder			1 000	207	205	202	199
Levert energi		GWh	5 347	5 547	5 670	5 573	5 581
Nettkapital (NVE-kapital)	12	mill. kr	5 510	5 275	5 083	4 644	4 101
KILE kostnad	13	mill. kr	50	48	187	64	53

STRØMSALG

		mill. kr	125	98	75	120	97
EBITDA		mill. kr	125	98	75	120	97
EBITDA margin		%	3,0	1,5	1,2	2,4	2,8
Strømsalg		GWh	18 244	17 060	14 106	14 324	11 500



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

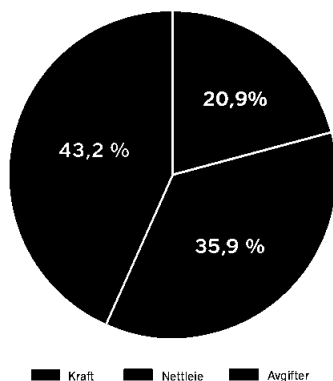
HOVEDTALL

	Def.	2020	2019	2018	2017	2016
FJERNVARME						
EBITDA	mill. kr	35	39	41	40	33
Levert energi	GWh	140	151	155	143	137
Salgspris varme	Øre/kWh	70	73	72	63	59
Dekningsbidrag, varme	Øre/kWh	40	43	43	38	32
Fornybarandel	%	99	99	99	99	99
MEDARBEIDERE, HELSE OG SIKKERHET						
Antall fast og midlertidige ansatte pr. 31.12		915	1020	1005	1210	1432
Antall fast og midlertidige årsverk pr. 31.12		881	987	976	1162	1401
Sykefravær	%	2,6	3,1	3,6	3,5	3,5
Skader (H2) med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer		2,0	1,8	3,8	3,7	5,4

DEFINISJONER

1. Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
2. Egenkapital + rentebærende gjeld
3. Bankinnskudd samt ubenyttede kredittrammer. Eksklusive bundne midler.
4. Rentebærende gjeld - frie likvider
5. Underliggende resultat tar utgangspunkt i konsernets IFRS-resultat og justeres for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andel i virksomhet og kalkulatoriske endringer knyttet til beregning av negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Se egen detaljert beskrivelse av alternative resultatmål på side 108 og 109.
6. (Underliggende driftsresultat + finansinntekter)/ Gj.snittlig sysselsatt kapital
7. (Underliggende årsresultat + rentekostnader etter skatt)/Gj.snittlig sysselsatt kapital
8. Underliggende årsresultat/Gj.snittlig egenkapital
9. Egenkapital/totalkapital
10. Alle produksjonstall er etter pumping og tap.
11. Produksjon siste 10 år justert for endringer i produksjonskapasitet og magasin.
12. Avkastningsgrunnlag for beregning av inntektsrammen. Fastsett av NVE.
13. Justering av inntektsrammen for ikke levert energi.

FORDELINGEN AV STRØMPRIS, NETTLEIE OG OFFENTLIGE AVGIFTER FOR EN GJENNOMSNITTSKUNDE I 2020:



Strømregningen kunden betaler består av:

- Strømprisen, som kunden betaler til strømleverandøren sin. Kunden kan velge mellom en fast eller flytende strømpris (som for boliglån). Strømprisen består i tillegg av et påslag til strømleverandøren og en kostnad for lovpålagte elsertifikater.
- Nettleie, som går til kundens lokale nettselskap og som dekker drift, vedlikehold og utbygging av strømmettet. Myndighetene ved NVE fastsetter årlig den tillatte inntekten for hvert enkelt nettselskap.
- Offentlige avgifter til staten: Merverdiavgift, forbruksavgift og innbetaling til Enova-fondet.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

KONSERNLEDELSEN



Konsernledelsen i Agder Energi - fra venstre konserndirektør Økonomi og finans Pernille K. Gulowsen, konserndirektør Kraftforvaltning Anders Gaudestad, konserndirektør Distribusjon Jan Erik Eldor, konsernsjef Steffen Syvertsen, konserndirektør Kunde Atle Knudsen, konserndirektør Mennesker og kommunikasjon Kristin A. Dale, konserndirektør Teknologi Ingvill H. Mykland, konserndirektør Produksjon Jan T. Tønnessen og konserndirektør Fornyelse Svein Are Folgerø.



Innledning

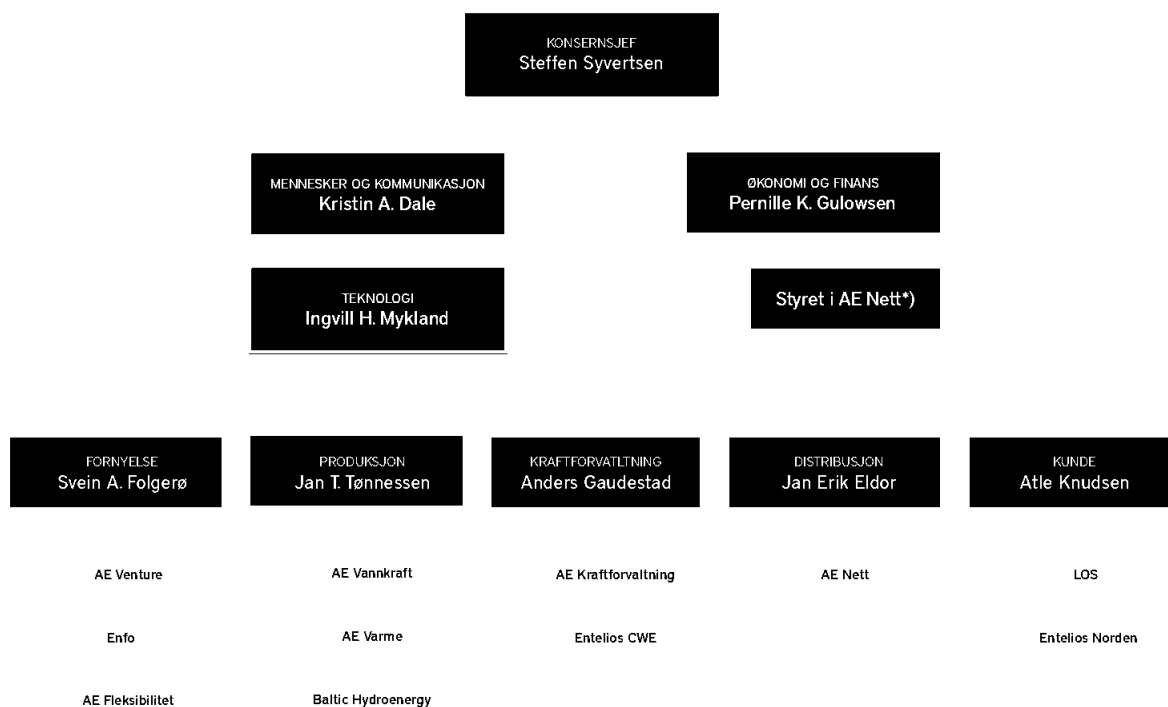
Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

KONSERNSTRUKTUR



■ Sentrale stabs- og fellestjenester

■ Forretningsområder

Datterselskap

*) Agder Energi Nett AS styres gjennom et eget styre i henhold til kravene om selskapsmessig og funksjonelt skille



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

HER ER AGDER ENERGI





VIRKSOMHETSBEKRIVELSE

Datterselskapene i Agder Energi er organisert i fem forretningsområder som gjenspeiler konsernets kjernevirksomhet og verdikjede: produksjon, kraftforvaltning, distribusjon, kunde og fornyelse, i tillegg til morselskap med fellesfunksjoner. Konsernets forretningsområder og stabsenheter i morselskapet blir ledet av konserndirektører som sammen med konsernsjefen utgjør konsernledelsen.

Morselskap med fellesfunksjoner

Agder Energi AS består av sentrale staber og fellesfunksjoner. Stabsenheter har følgende inndeling, fagansvar og ansvarsområder;

- Økonomi og finans – økonomistyring, regnskap, finans, skatt, kapitalallokering/porteføljestyling, risikostyring, innkjøp, legal og compliance
- Mennesker og kommunikasjon – kommunikasjon, Early Warning, rammevilkår, samfunnsansvar, HMS, HR, lønn, dokumentasjon og eiendom
- Teknologi – IKT, sikkerhet og beredskap, prosjekt

Produksjon

Forretningsområdet Produksjon har ansvar for utvikling, drift og vedlikehold av konsernets hel- og deleide vannkraftanlegg og fjernvarmeanlegg.

Den største verdidriveren for vannkraftvirksomheten er tilgjengelighet i produksjonsanlegg. Dette omfatter teknisk tilgjengelighet for kraftanleggene, nyttbart volum gjennom konsesjonsvilkår og ny produksjon gjennom reinvesteringer og nye konsesjoner. Virksomheten drives gjennom selskapet Agder Energi Vannkraft AS. Forretningsområdet inkluderer også konsernets eierskap i Baltic HydroEnergy AS.

Agder Energi Varme AS leverer fjernvarme og fjernkjøling på Agder. Agder Energi Varme skaper verdier gjennom å etablere og drifte infrastruktur for produksjon og distribusjon av vannbåren varme og kjøling

til bygg. Produksjonen er basert på spillvarme og fornybare energikilder.

Kraftforvaltning

Forretningsområdet Kraftforvaltning har ansvar for Agder Energi-konsernets handelsavtaler og finansielle styring av markedsrisiko. Dette inkluderer konsernets forvaltning og trading av energiprodukter i Norden og Europa.

Agder Energi Kraftforvaltning AS har ansvar for å maksimere resultatet knyttet til konsernets egen kraftproduksjon, på vegne av Agder Energi Vannkraft AS. Resultater skapes gjennom fysisk disponering av vannressursene og finansiell styring av markedsrisiko, basert på hydrologi, værdata og markedsinformasjon. Agder Energi Kraftforvaltning AS har også ansvar for konsernets trading-porteføljier.

Satsningen i de tyske markedene består av selskapene Entelios GmbH, Entelios AG, og Nordgröön Energie GmbH. Virksomhetene opererer innen handel og styring av fornybar energi, fleksibilitet og opprinnelsesgarantier.

Distribusjon

Forretningsområdet Distribusjon opererer som monopolist, og skal ivareta samfunnsansvaret knyttet til forsyningsplikt av elektrisk energi. Inntektsrammen settes av myndighetene, så det er effektiv drift kombinert med god forvaltning av strømmettet som er forretningsområdets verdidrivere.

Energiloven setter krav til hvordan et energikonsern kan organiseres når det eier et nettselskap. Disse forhold er ivarettatt i organisasjonsstrukturen, ved at nettselskapets daglige drift og utvikling/utbygging av nettet styres gjennom tildeling av rammer og oppfølging av disse.

Virksomheten drives gjennom selskapet Agder Energi Nett AS, og har ansvaret for utbygging, drift og vedlikehold av regional og distribusjonsnett i Agder. Selskapet er

en autonom enhet styrt gjennom selskapets generalforsamling og styre.

Kunde

Forretningsområdet Kunde har ansvar for utvikling av og verdiskaping i selskapene som er rettet inn mot privat- og bedriftsmarkedet.

Entelios Norden tilbyr ren energi, spisskompetanse og teknologi som gjør det mulig for industriselskap, små og store bedrifter i næringslivet og offentlig virksomhet til å bli ledende på klimavennlige energiløsninger. Verdi skapes gjennom god forvaltning, kundetilpassede løsninger og en effektiv driftsmodell. Entelios Norden består av selskapene Entelios AS, Entelios AB, Entelios Aps og Entelios OY i tillegg til forvaltings-selskapet Entelios Trading AB.

LOS AS er Agder Energis strømleverandør i privatmarkedet. LOS er den dominerende aktøren på Agder og har også leveranser i resten av Norge. LOS skaper verdier gjennom marginen selskapet genererer ved salg av strøm og tilleggsprodukter, kombinert med en kostnadseffektiv driftsmodell og god kunderelasjon. Forretningsområdet Kunde inkluderer også konsernets eierpost i Oss Norge AS.

Fornylse

Forretningsområdet Fornylse har ansvar for konsernets forretningsutvikling og nysatsinger. Med utgangspunkt i egen domenekompetanse vil Agder Energi søke og bygge posisjoner innen nye, grønne verdikjeder. Formålet er todelt; å skape nye verdier og ny virksomhet, og å sikre og videreutvikle verdien på Agder Energis vannkraft.

Forretningsområdet Fornylse omfatter Agder Energi Venture AS med selskapene i venture-porteføljien, Agder Energi Flexibilitet AS med eierpostene og prosjektene som ligger innenfor konsernets fleksibilitets-satsing og konsernstrategiske prosjekter og nysatsinger.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

Mål og resultater

Styret i Agder Energi besluttet i desember 2020 en ny konsernstrategi, som setter retning for lønnsom vekst inn i en fornybar fremtid. De overordnede målene for konsernet er at

- Agder Energi skal øke lønnsomheten
- Agder Energi skal vokse og styrke

konkurranseskraften

- Agder Energi skal akselerere det grønne skiftet
- Agder Energi skal være et fremtidsrettet konsern

Mål og resultater for forretningsområdene følges opp gjennom egne forretningsplaner.



Otra Kraft eier dam Sarvsfossen, som er inntaket til Skarg kraftverk i Bykle. Otra Kraft eies av Agder Energi Vannkraft med 68,6 % og Skagerak Kraft med 31,4 %.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

OPPDRA, VISJON OG VERDIER

Agder Energis oppdrag er å levere ren energi for at samfunnet skal fungere, nå og for fremtiden.

Visjonen til Agder Energi er å bli et ledende norsk konsern innen fornybar energi.

Konsernets verdier er definert som nærhet, troverdighet, handlekraft og nytenkning.



Nærhet

Agder Energi har nærhet til kundene og regionen. Kundene skal vite at konsernet er der for dem. Åpen dialog basert på felles faktaforståelse vil bidra til at vi gjør hverandre gode. Gjennom samarbeid sikres regional forankring og utvikling.



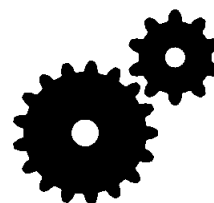
Troverdighet

Agder Energi er troverdig ved å holde løftene sine eksternt og internt. Hvordan resultatene oppnås er like viktig som selve måloppnåelsen. Den enkelte medarbeider må verne om sin integritet og troverdighet i ethvert virke, både i og utenfor bedriften.



Handlekraft

Agder Energi skal vise handlekraft gjennom å ha en bevisst strategi og sikre gjennomføringsevne som skaper resultater, både som organisasjon og som enkeltpersoner. Organisasjonens handlekraft ligger i å benytte beslutningsprosesser som sikrer implementering og lønnsomhet. Enkeltpersoners handlekraft ligger i å benytte de muligheter som ligger i strategien.



Nytenkning

Agder Energi skal stimulere til nytenkning og kreativitet for at ansatte skal bli dyktigere og mer effektive og bidra til vekst og utvikling av konsernet. Nytenkning er en prosess der man bygger på hverandres bidrag og ideer. Det handler om å tenke nytt og å skape noe nytt, men også om å ivareta det beste konsernet har i dag.



*Strømnettet gir lys og varme til
bydelen Lund i Kristiansand.*





[Innledning](#)

[Eierstyring og selskapsledelse](#)

[Agder Energi konsern](#)

[Agder Energi AS](#)

[Samfunnsansvar](#)

LØNNSOM VEKST INN I EN FORNYBAR FREMTID

For ett år siden, i mars 2020, akkurat i det vi skulle ferdigstille årsrapporten for 2019, rammet koronapandemien for alvor Norge. Da var det mye vi ikke visste om hvordan året skulle bli.

Når vi nå har 2020 bak oss, er det bare å slå fast at det ble et år helt ulikt hva noen av oss har opplevd noen gang. Selv om vi begynner å øyne det som kan være slutten på pandemien, er det mye som fortsatt er usikkert.

Midt i denne usikkerheten er det godt å kunne slå fast at vi i Agder Energi har utført vårt oppdrag. Vi leverer ren energi for at samfunnet skal fungere, og det gjør vi også under krevende forhold. Agder Energi har opprettholdt driften ved alle anlegg, og den operative driften er ikke påvirket av koronautbruddet. Jeg vil rette en stor takk til alle konsernets ansatte, som har gjort en betydelig innsats for å holde denne kritiske samfunnsinfrastrukturen i gang.

Samtidig som vi har jobbet med å håndtere pandemien, har vi i 2020 sett fremover, analysert omverdenen vår og tatt strategiske retningsvalg for fremtiden. Resultatet er vår nye konsernstrategi, som konsernstyret vedtok i desember 2020. «Lønnsom vekst inn i en fornybar fremtid» er den kallet. For det er det vi skal skape, til det beste for konsernet, for eierne, de ansatte og samfunnet rundt. Dette er en strategi jeg gleder meg til å sette ut i livet sammen med alle våre dyktige medarbeidere.

Som resultatene for 2020 viser, er Agder Energi et lønnsomt foretak også i dag. Og vi står med beina godt plantet i det fornybare. Den nye strategien peker på hvordan vi skal klare å skape enda bedre lønnsomhet i en fremtid der verden rundt oss også skal bli fornybar, og der grønn verdiskaping står høyt på samfunnets agenda.

Vel så mye som koronapandemien, var det været som satte sitt preg på 2020. Det ble



et snørikt, vått og mildt år med historisk lave kraftpriser, og det satte naturligvis sitt preg på resultatet. Bidrag fra sikringsaktiviteter og en lavere skattekostnad, gjør at resultatet likevel er bedre enn for 2019.

Vannkraften er og blir kjernen i vår virksomhet, og den skal vi bygge videre på. Derfor var det en stor dag for meg da jeg kunne ta første spadetak for utbyggingen av Fennefoss kraftverk i Evje og Hornnes. Kraftverket skal stå ferdig i 2023.

Samtidig som vi på denne måten jobber for å videreutvikle vår kjernevirksomhet, har vi i 2020 hatt store og krevende prosesser på gang i konsernet. For å ruste oss bedre for fremtiden har vi satt i gang et offensivt program som skal redusere kostnadene våre med 100 millioner kroner. Vi fortsetter med det i 2021, for å effektivisere måten vi driver på.

Det må vi, for å opprettholde vår konkurransevne i en verden og en bransje som er preget

av dyptgripende og hurtige endringer. Disse endringene danner også bakteppet for at styret i Agder Energi har anbefalt en intensjonsavtale om fusjon med Glitre Energi. Det er opp til eierne å avgjøre dette spørsmålet, men min anbefaling som konsernsjef er klar: jeg mener en fusjon vil være til det beste for konsernet, de ansatte og eierne, og vil bidra til både å trygge eksisterende og bidra til å skape nye arbeidsplasser i regionen.

Uavhengig av fusjonsprosessen jobber jeg og alle mine medarbeidere for fullt med å implementere den nye konsernstrategien. Vi har store utfordringer, og enda større muligheter foran oss i 2021.

Steffen Syvertsen
Konsernsjef



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

Fjernvarme sørger for en bærekraftig og effektiv oppvarming av gressmatta på Sparebanken Sør Arena i Kristiansand. Dermed kan både Start og fotballag fra hele Sørlandet benytte banen til trening og kamper gjennom hele vinteren.



EIERSTYRING OG SELSKAPSLEDELSE

AGDER ENERGI ÅRSRAPPORT 2020



EIERSTYRING OG SELSKAPSLEDELSE

Samsvarserklæring (Statement of compliance)

Agder Energi plikter gjennom regnskapsloven §3-3b å redegjøre for prinsipper og praksis vedrørende foretaksstyring. Agder Energi har valgt å følge anbefalingene for eierstyring og selskapsledelse slik de er utformet gjennom Norsk anbefaling Eierstyring og Selskapsledelse utgitt av Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES), utgave 9, utgitt 17. oktober 2018.

Agder Energi AS har noterte obligasjoner på Oslo Børs. Som en konsekvens av det følger vi NUES anbefalinger ved at anbefalingene er implementert i konsernet i den grad de er vurdert formålstjenlige.

1. Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

De nedfelte prinsippene for eierstyring regulerer relasjonene mellom eiere, styret og ledelsen i selskapet. Prinsippene for selskapsledelse beskriver rollene og samhandlingsmodellene for styring og ledelse av de enkelte selskapene.

Framstillingen følger inndelingen og emnene i anbefalingen. Agder Energi har valgt en formålstjenlig tilpasning av punkt 5, 6 og 8 ut fra Agder Energis virksomhet og eierstruktur. For øvrig vurderer Agder Energi at NUES' anbefalinger følges på alle punkter.

Utenlandske selskaper

Agder Energi eier også utenlandske selskaper. Disse selskapene forholder seg til nasjonale regler, i tillegg til konsernets føringer for bl.a. revisjon og internkontroll.

2. Virksomhet

Agder Energis formål er definert i selskapets vedtekter: «Selskapets formål er å utnytte, produsere, distribuere og omsette energi; bidra til en sikker og rasjonell energiforsyning; utnytte beslektede og lønnsomme forretningsmuligheter innen energi og infrastruktur».

Agder Energi er et av Norges største energikonsern og er en betydelig arbeidsgiver

med ca. 750 ansatte. Konsernets kjernevirksomhet er vannkraftproduksjon, kraftforvaltning, sluttkundesalg og nett. I tillegg har Agder Energi aktiviteter innen fjernvarme og venturevirksomhet.

Mål, strategier og risikoprofil for Agder Energi er utarbeidet både på konsernnivå, for hvert forretningsområde og datterselskap, og for enkelte deler av driften. Styrets gjennomgang og evaluering av mål, strategier og risikoprofil følger en årlig plan.

Mer detaljert virksomhetsbeskrivelse finnes i eget kapittel i denne årsrapporten.

Samfunnsansvar

Regnskapsloven §3-3c, Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse fra NUES og Det globale rapporteringsinitiativet (GRI) stiller krav til hvordan Agder Energi skal forvalte og kommunisere sitt samfunnsansvar. Felles for disse nasjonale og internasjonale føringene er oppmerksomheten om de fire områdene: Menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, det ytre miljø og antikorrupsjon. I Agder Energis strategi for samfunnsansvar finnes konsernets definisjon, målsetning, handlingsplan, ansvarsfordeling og rapporteringsstruktur på området.

Mer om Agder Energis samfunnsansvar er beskrevet i rapporten Agder Energi bærekraft 2020, som utgis sammen med årsrapporten.

Unntak fra konsernets felles retningslinjer

Enkelte datterselskaper i konsernet har virksomhet med stor avstand til kjernevirksomheten i Agder Energi, med få likhetstrekk og med lite synergi potensial ved tett styring og samordning fra konsernet. Det kan gjelde selskaper i konsernets utviklingsportefølje, datterkonsern eller felleskontrollerte selskaper. Disse selskapene er unntatt fra enkelte av konsernets felles retningslinjer. Unntakene fremgår av respektive vedtatte interne føringer, og egne interne regler er etablert som erstatning for disse kravene.

3. Selskapskapital og utbytte

Pr. 31. desember 2020 var konsernets egenkapital 5 569 millioner kroner, dvs. en egenkapitalandel på 22,4 %. Styret vektlegger at kapitalstrukturen må være tilpasset konsernets behov for soliditet overfor uttalte ratingmål, strategi og risikoprofil.

Konsernets utbyttepolitikk gjenspeiler intensjonen om at eierne skal få stabil og forutsigbar avkastning gjennom utbetaling av kontantutbytte. Premisser for utbetaling av fremtidige utbytter vil blant annet være konsernets strategiske prioriteringer, forventet kontantstrømutvikling, investeringsplaner, finansieringsbehov og hensiktsmessig økonomisk fleksibilitet og gjeldsbetjeningsevne.

Egenkapitalutvidelse

Egenkapitalutvidelser skal behandles i generalforsamlingen etter forslag fra styret. Styret har for tiden ikke fullmakt til å foreta egenkapitalutvidelser.

4. Likebehandling av aksjeeiere og transaksjoner med nærstående

Ved ikke uvesentlige transaksjoner mellom selskapet og aksjeeier, styremedlem, ledende ansatt eller nærstående av disse, vil styret sørge for at det foreligger en verdi-vurdering fra en uavhengig tredjepart.

5. Aksjer og omsettelighet

NUES anbefaler at selskapet ikke bør begrense adgang til å eie, omsette eller stemme for aksjer i selskapet. Agder Energi AS er underlagt regler om eierskapsbegrensninger til vannfall i vannfallsrettighetsloven. Vedtektene bestemmer at det kun er eiere som oppfyller kravene til såkalt tidsubegrenset konsesjon til vannfall som kan eie A-aksjer. Videre har selskapets eiere inngått avtaler som regulerer overdragelse av aksjer.

6. Generalforsamling

NUES anbefaler å legge til rette for at flest mulig aksjeeiere kan delta i selskapets generalforsamling, og at aksjeeiere som ikke kan være til stede på generalforsamlingen bør gis anledning til å stemme.



Denne anbefalingen er ikke implementert i Agder Energi. I samsvar med det som er bestemt i avtaler mellom eierne møter bare én representant for Statkraft Industrial Holding i generalforsamlingen. Styreleder, konsernsjef og ekstern revisor skal møte. Valgkomité og styremedlemmer har møterett.

7. Valgkomité

I vedtektene er det nedfelt at selskapet skal ha en valgkomité. Den består av fem medlemmer og oppnevnes for to år om gangen. Det følger av den gjeldende aksjonæravtalen at de kommunale eierne får peke ut tre og Statkraft to medlemmer. Valgkomiteen nominerer kandidater til bedriftsforsamlingen og til styret.

Aksjonæravtalen angir enkelte regler for valgkomiteens arbeid som har til hensikt å sikre at avtalens bestemmelser etterleves.

8. Styret, sammensetning og uavhengighet

Styret er sammensatt slik at det ivaretar aksjonærfellesskapets interesser og selskapets behov for kompetanse, kapasitet og mangfold. NUES anbefaler at styrets leder bør velges av generalforsamlingen. Denne anbefalingen er ikke implementert i Agder Energi. I henhold til aksjonæravtalen består konsernstyret av 12 medlemmer. Fire medlemmer, inkludert styrets leder og nestleder, velges etter forslag fra de kommunale eierne, fire medlemmer velges etter forslag fra Statkraft, og fire etter forslag fra de ansatte. Den daglige ledelsen er ikke representert i styret. Styremedlemmer velges for to år om gangen.

Styrets medlemmer er presentert i eget kapittel i denne årsrapporten. Deltakelse på styremøter i løpet av året fremkommer av note 31 i konsernregnskapet.

Styrets adgang til å eie aksjer

NUES anbefaler at styremedlemmer oppfordres til å eie aksjer i selskapet. Denne anbefalingen er ikke implementert i Agder Energi. I henhold til selskapets vedtekter og aksjonæravtale kan styremedlemmer

eller andre privatpersoner ikke eie aksjer i Agder Energi.

9. Styrets arbeid

Styrets oppgaver reguleres av aksjeloven og andre relevante lover, selskapets vedtekter og en styreinstruks. Styret evaluerer sitt arbeid og sin kompetanse årlig.

Styret ansetter konsernsjef. Styret har utarbeidet instruks og fullmakter for konsernsjefen.

Revisjonsutvalg

I henhold til børsforskriften har styret i Agder Energi etablert et revisjonsutvalg som har som formål å være et saksforberedende og rådgivende organ i forhold til styrets tilsynsfunksjon når det gjelder regnskapsrapporteringen og effektiviteten i selskapets internkontrollsystem.

Interessekonflikt og inhabilitet

Styret sørger for at styremedlemmer og ledende ansatte gjør selskapet kjent med vesentlige interesser de måtte ha i saker som styret skal behandle (selv om interesser ikke innebærer inhabilitet).

10. Risikostyring og internkontroll

Agder Energi utøver risikostyring, internkontroll og internrevisjon som en integrert del av virksomhetsstyringen, i tråd med "COSO ERM Integrasjon med strategi og måloppnåelse (2017)", som vektlegger koblingen mellom risikostyring og strategi.

Konsernet er naturlig eksponert for risiko på en rekke områder og gjennom hele verdikjeden. De viktigste risikoene er knyttet til markedsmessige prisdannelser, strategiske satsninger, sikkerhet i driftsoperasjoner, rammevilkår, IKT-sikkerhet og compliance.

I tråd med styrets instruks har konsernet årlig gjennomgang av internkontroll og risikostyring i samarbeid med ekstern revisor. Risikovurderinger og utviklingstrekk i eksterne rammevilkår rapporteres regelmessig til styret, og alle datterselskapene leverer årlig en egenerklæring for status på internkontroll som også omfatter etis-

ke retningslinjer og samfunnsansvar.

Selskapets internrevisjon bistår styret i å utøve god eierstyring gjennom en uavhengig etterprøving og nøytral vurdering av selskapets vesentligste risikoer og har mandat til å forholde seg direkte til styret og styrets revisjonsutvalg.

Selskapet legger til rette for varsling av kritikkverdige forhold gjennom ulike varslingskanaler, hvorav en av kanalene er ekstern og godkjent av Datatilsynet.

Agder Energis systemer for internkontroll og risikostyring er beskrevet mer utfyllende i eget kapittel i denne årsrapporten.

11. Godtgjørelse til styret

Medlemmer av styret mottar godtgjørelse i henhold til den enkeltes rolle. Styremedlemmenes godtgjørelse er ikke resultatavhengig. Ingen av styremedlemmene har avtale om pensjonsordning, opsjoner eller etterlønn fra selskapet, ut over de avtaler ansatt-representantene har som del av sitt ansettelsesforhold.

Informasjon om alle godtgjørelser utbetalt til de enkelte styremedlemmer er presentert i note 31 i konsernregnskapet.

12. Godtgjørelse til ledende ansatte

Konsernledelsens godtgjørelser følger konsernets retningslinjer for belønning. Konsernledelsen har ingen bonusavtaler for 2020.

Informasjon om godtgjørelser til konsernledelsen er presentert i note 31 i konsernregnskapet.

13. Informasjon og kommunikasjon

Agder Energi tilfredsstiller alle lovpålagte krav til finansiell rapportering og informasjon. Konsernet legger i tillegg stor vekt på å ivareta en god og riktig kommunikasjon med eiere og eksterne interessenter.

De 25 kommunale eierne koordinerer seg gjennom to samarbeidsfora som er opprettet for dette formålet: Eiermøtet og Arbeidsutvalget.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

De kommunale eierne er innforstått med at det er innført rutiner for rapportering av økonomisk informasjon til Statkraft som gjør at denne eieren regelmessig blir oppdatert før kommunene.

Konsernet publiserer kvartalsvis finansielle rapporter og annen informasjon til eiere og eksterne interessenter.

14. Selskapsovertakelse

Aksjonæravtalen definerer prinsipper for aksjonærenes interne forkjøpsrett ved salg av aksjer.

Salg og oppkjøp av konsernets eierposter eller datterselskap følger vedtatte fullmakter i Agder Energi. Salg eller oppkjøp

kan skje gjennom konsernets selskaper som del av deres selskapsstrategier, eller gjennom det heleide datterselskapet Agder Energi Venture.

15. Ekstern revisjon

Ernst & Young har vært konsernets eksterne revisor i 2020.

Revisor legger hvert år frem hovedtrekkene i en plan for gjennomføring av revisjonsarbeidet til revisjonsutvalget.

Revisor deltar i møtet hvor styret behandler årsregnskapet. I møtet gjennomgår revisor eventuelle vesentlige endringer i selskaps regnskapsprinsipper, sentrale forhold ved revisjonen, vurdering av vesentlige

regnskapsestimater og alle vesentlige forhold hvor det har vært uenighet mellom revisor og administrasjonen. Videre gjennomgår revisor årlig med styret selskapets interne kontroll, samt svakheter revisor har identifisert og forslag til forbedringer.

Konsernets sentrale økonomifunksjon holdes løpende orientert om bruken av den eksterne konsernrevisjonen til rådgivings-tjenester, skattetjenester og andre tjenester utenfor det ordinære revisjonsomfanget. Den eksterne konsernrevisoren er ansvarlig for å utføre en fortløpende uavhengighetsvurdering.



Strømleverandøren LOS ønsker å gjøre det enkelt for kundene å ta gode valg i en grønn energihverdag.



HELHETLIG RISIKOSTYRING (ENTERPRISE RISK MANAGEMENT)

RISIKOSTYRING

I Agder Energi har risikostyring i flere år vært en integrert del av virksomhetsstyringen, både på strategisk og operativt nivå. "COSO Helhetlig risikostyring – integrering med strategi og måloppnåelse" (2017) klargjør betydningen av helhetlig risikostyring i strategisk planlegging samt innføring av helhetlig risikostyring i hele organisasjonen. Nedenfor beskrives kort hvordan COSO's fem komponenter er implementert i konsernets helhetlige risikostyring.

Virksomhetsstyring og kultur

For å sikre at eernes føringer blir ivare tatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har konsernstyret etablert styreinstruks for eget arbeid, aksjonærinstruks i datterselskap samt instruks og fullmaktmatrise for konsernsjef. Dette danner et fundament for å fastsette konsernstrategien som angir målsettinger og veivalg for konsernet og dets resultatområder. Styret har i tillegg fastsatt en overordnet beskrivelse av modellen for virksomhetsstyring og ledelse, som sammen med vedtatt risikostrategi utgjør ledelsens grunnlag for en helhetlig risikostyring.

Styret har vedtatt et sett med kjerneverdier og etiske retningslinjer for Agder Energi, som danner grunnlaget for kulturen i konsernet. Dette tas videre ut i konsernet gjennom formulering av oppdraget vårt og HR-strategiens lederkrav og fokus på medarbeiderskap.

Fastsettelse av strategi og mål

Med utgangspunkt i konsernstrategien og risikostategien er det utarbeidet forret-

ningsplaner i alle konsernets resultat-områder. Forretningsplanene inneholder strategiske og operasjonelle målsettinger, satsningsområder og risikovurderinger. For områder som innebærer handel i finansielle markeder er det utarbeidet særegne risikostراتيجier og risikorammer som ivaretar styrets risikoappettitt.

Gjennomføring av risikovurderinger og risikohåndtering

Konsernets risikostyring omfatter potensielle positive og negative utfall relatert til selskapets strategiske og operasjonelle målsettinger. HMS har høyeste prioritet og står alltid først på agendaen i ledermøter, både i konsernledelsen og selskapenes ledergrupper.

De enkelte selskapene har selv ansvar for å kartlegge, prioritere og følge opp sitt risikobilde, og den operative risikohåndteringen skjer ute i organisasjonen som en integrert del av forretningsaktivitetene. Selskapenes risikovurderinger og håndtering av risiko rapporteres til konsern.

Analysen av Agder Energis overordnede risiko skjer på konsernnivå, basert på selskapenes rapporter med tillegg av strategiske vurderinger fra konsernledelsen, faglige vurderinger fra sentraliserte funksjoner og anmerkninger fra konsernrevisjonen. Risikovurderingen inngår i rapporteringen til styret. Porteføljestyling bidrar til å se risiko i en helhet for konsernet.

Gjennomgang og revurdering

For å fange opp endringer av betydning for selskapets virksomhet, har Agder Energi

etablert et Early Warning-system. Gjennom dette systemet følges utviklingen i konsernets rammevilkår og markeder, samt utviklingen i relevant teknologi nøye. Informasjonen som fremskaffes benyttes til løpende oppdateringer av risikovurderinger, og som grunnlag i strategiske og forretningsmessige beslutningsprosesser.

Risikostyringen og måloppnåelse gjennomgås regelmessig i selskapene og på konsern-nivå. Konsernets risikostategi, med tilhørende risikoappettitt, risikorammer og fullmakter har en årlig gjennomgang og revidering i styret. I tråd med utviklingen av konsernet for øvrig, vil virksomhetsstyringen være gjenstand for kontinuerlig forbedring og utvikling også fremover, basert på selskapenes eget initiativ, oppdaterte føringer fra konsernfunksjoner og gjennom internrevisjoner.

Informasjon, kommunikasjon og rapportering

For å støtte opp under prinsippet om integrerte virksomhetsstyringsprosesser, har konsernet etablert et helhetlig ledelsesstyrings- og informasjonssystem som ytterligere integrerer økonomi- og risikostyringen i ledelsesprosessene. Systemet benyttes til kommunikasjon internt i forretningsområdene, til konsernledelsen og til styret.

Usikkerhet i økonomiske nøkkeltall, konsernets finansielle eksponeringer, overordnede risikovurderinger og utviklingen i eksterne forhold rapporteres til ledelsen og styret regelmessig, og kritiske scenarier varsles eksplisitt.



INTERNKONTROLL

Internkontroll er en del av den helhetlige risikostyringen, og skal gi rimelig sikkerhet for oppnåelse av målsetting relatert til drift, rapportering og etterlevelse. Nedenfor beskrives hvordan kvalitetssystem, kontroller, revisjon og varslingskanaler støtter opp under god internkontroll i Agder Energi.

Internkontrollsystem

Internkontrollen i selskapet er satt i system gjennom tydelige føringer og etablerte prosesser. Dette er dokumentert ved at styrende dokumenter er gjort tilgjengelig for alle ansatte gjennom kvalitetssystemet "SLIK gjør vi det i Agder Energi", til daglig kalt SLIK.

SLIK sikrer en komplett og helhetlig oversikt gjennom å presentere alle styringsdokumenter, fra overordnede styrende dokumenter til håndbøker og beskrivelser av arbeidsprosesser, i et strukturert system på konsernets virksomhetsportal Energisk. Datterselskapene i konsernet viderefører SLIK ut i organisasjonen med egne styrings-systemer som inneholder selskaps-spesifikke styrende dokumenter.

Kontrollmekanismer

Agder Energi har etablert kontroller knyttet til sikkerhet, beredskap og kritiske deler av forretningsprosesser for å unngå eller raskt korrigere eventuelle avvik. Som følge av økt grad av digitalisering har Agder Energi

etablert en IKT-modell og -plattform som tar inn nye og strengere sikkerhetskrav. I forhold til økt antall klimarelaterte hendelser spiller kontroll og overvåking av værddata en viktig rolle i styring og tilpasning av ressursene vi forvalter. I interne prosesser er det etablert kontrollmekanismer som er en kombinasjon av manuelle kontroller gjennom eksempelvis sjekklister, tilgangskontroller som f.eks. elektronisk godkjenning med fire øynes-prinsipp, og automatiske varslinger som f.eks. posisjonskontroller på tradingporteføljer.

I tillegg skal alle datterselskapene årlig levere en egenerklæring som rapporterer status på internkontroll. Dette gjøres gjennom et felles rapportformat, hvor konsernet tydeliggjør hva det forventes at selskapene skal ha kontroll på.

Revisjon

Agder Energi har en konsernrevisjon som bistår styret, konsernledelsen og forretningsområdene med en uavhengig og nøytral vurdering av konsernets risikohåndtering og risikokontroll. Konsernrevisjonens mandat og overordnede retningslinjer er godkjent av styret som også behandler konsernrevisjonens årsrapport og revisjonsplaner.

Ekstern revisor velges av generalforsamlingen, og er ansvarlig for den finansielle revisjonen av morselskapet, konsernet og

datterselskapene. Agder Energi har en konsernavtale med Ernst & Young som benyttes av alle datterselskap til den lov-pålagte revisjonen. Selskaper i konsernets utenlandske virksomhet og ventureporteføljer kan ha annen revisor.

Varsling

Konsernet har flere varslingskanaler hvorav en kanal er ekstern. Det er etablert formelle rutiner for behandling av varsler. Varsler behandles strengt konfidensielt såfremt det ikke gjelder straffbare forhold. Agder Energi har etablert rutiner som ivaretar varslers rettigheter. Konsernet legger ekstra vekt på intern kommunikasjon av etiske retningslinjer, tydelig standpunkt og systemer/rutiner for varsling.

Agder Energi har systemer for registrering av uønsket hendelse og forbedringsforslag (RUH/FF) både for egne ansatte og for underleverandører. Systemet er tilgjengelig via flere plattformer, blant annet en app for mobiltelefon og en web-rapporteringsløsning. Her rapporteres og registreres avvik, observasjoner, forbedringsforslag, ulykker og nestenulykker. Rapportene analyseres, og alle hendelser med høyt skadepotensiale granskes, for å begrense eventuelle konsekvenser, sikre oppfølging av årsakssammenhenger og etablere tiltak for en kontinuerlig forbedring.

RISIKOHÅNDTERING

Konsernet er naturlig eksponert for risiko på en rekke områder og gjennom hele verdikjeden. De viktigste risikoene er knyttet til markedsmessige prisdannelser, strategiske satsninger, sikkerhet i driftsoperasjoner, rammevilkår og IKT-sikkerhet. I tillegg er compliance et viktig område, for å sikre etterlevelse av lover, reguleringer og god selskapsstyring.

Markedsrisiko

Agder Energi er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft ved at energiomsetningen er utsatt for kraftpriserisiko og valutarisiko.

Sikringsstrategier for produksjonsporteføljen reguleres av volumrammer for forhånds-

salg og tett oppfølging av resultater. Agder Energi har bygget et betydelig miljø knyttet til kraftforvaltning, analyser og modellapparat. Forhåndssalg av kraft justeres løpende innenfor nevnte rammer og ses i sammenheng med forventning om fremtidige priser, vannmagasinbeholdninger og egen produksjonsevne. Salg av valutaterminer ses også i sammenheng med kraftprissikring



og total risiko i produksjonsporteføljen. Sikringsstrategien har både risikodempende og verdøkende effekt for Agder Energi.

Frittstående trading og større kraftkjøpskontrakter (PPA-kontrakter) forvaltes og følges opp i separate porteføljer, med egne rammer for risikoeksponering.

Sluttkundesalg betraktes som marginforretning hvor kraft- og valutarisiko minimeres ved bruk av finansielle sikringsinstrumenter.

Fallende terminpriser på kraft gjør at verdien av kraftsikringskontraktene øker og medfører motpartsrisiko. De viktigste risikodempende tiltakene for motpartsrisiko gjøres før kontraktsinngåelse. Motparter kredittvurderes og større kontrakter gjøres kun med solide motparter. Garantistillelser og avtalevilkår reduserer motpartsrisikoen ytterligere. Det vil likevel kunne påføre Agder Energi betydelige tap dersom det skulle oppstå konkurssituasjoner hos våre største motparter.

Strategiske satsninger

Konsernet har en offensiv strategi for å møte endringene kraftbransjen står overfor, knyttet til det grønne skiftet. Den strategiske risikoen håndteres gjennom selektiv lønnsom vekst, kontinuerlig forbedring og innovasjon innenfor eksisterende forretningsområder og nye satsinger innenfor fornybar energi.

Agder Energi styrer mot et tydelig uttrykt mål for rating både for å ivareta god internstyring, og for å sikre tilgang på kapital i låne markedene. I den investeringstunge perioden kraftbransjen er inne i, både innenfor produksjon, nettvirksomhet og nye forretningsmuligheter, har Agder Energi flere investeringsmuligheter enn konsernet har mulighet til å løfte på egen-

hånd. Porteføljestyling, scenariobaserte vurderinger og langsiktig kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid. I tillegg vil det være aktuelt å dele risiko ved å søke partnerskap med andre aktører.

Sikkerhet i driftsoperasjoner

Det er operasjonelle risikoer knyttet til alle prosesser i verdikjeden. De viktigste er risiko for skader på konsernets ansatte og tredjepart, skader og tap på produksjons- og fordelingsanlegg og øvrige eiendeler, negative påvirkninger på miljø og klima, negative påvirkninger på konsernets omdømme og risiko for svikt i støtte- og ledelsesprosesser. Klimaendringer og ekstremværhendelser gir økte utfordringer for forsyningsikkerhet, sikkerhet for ansatte, innleide og allmenheten. Personssikkerhet gis alltid høyest prioritet.

Den operasjonelle risikoen håndteres gjennom forebyggende tiltak og i prosedyrer for håndtering av hendelser. De siste årene har Agder Energi hatt økt innsats med forebyggende tiltak mot ekstremværhendelser, gjennom ekstraordinær skogrydding rundt linjenettet. Agder Energi inngår i Kraftforsyningsens beredskapsorganisasjon (KBO) som kraftprodusent, fjernvarmeselskap og nettselskap. For risikostyringsformål har Agder Energi valgt å etablere beredskapsplaner, øvelser og forebyggende tiltak også i selskaper som ikke omfattes av KBO. Agder Energi har forsikringsdekning for alle vesentlige typer operasjonelle skader.

Rammevilkår

Kraftbransjen står foran store endringer som følge av klimaendringer og omstilling til fornybarsamfunnet. Endringer i rammevilkår samt politiske beslutninger påvirker handlingsrommet og utgjør en betydelig

del av konsernets risikobilde. Agder Energi jobber systematisk for å forstå utviklingen i rammevilkår, utnytte tilgjengelig spillerom og vurdere strategiske veivalg.

Skal Agder Energi være med i fremtidens kraftbransje, vil det være behov for omstillinger i ukjent omfang og retning. Konsernet jobber med omstilling for å være tilpasset en bransje i endring. Dette relaterer seg for eksempel til teknologi, med digitalisering og skybaserte løsninger, og til kultur, blant annet ved lederutviklingsprogram med fokus på kontinuerlig forbedring, endringsledelse og medarbeiderskap. Samarbeid og partnerskap er også viktige virkemidler for å møte utviklingen av kraftbransjen.

IKT-sikkerhet og personvern

Kraftbransjen og omgivelsene har høyt fokus på IKT-sikkerhet. Agder Energi jobber målrettet og kontinuerlig med å imøtekomme krav og interne behov for sikkerhet og robusthet i vår IKT-infrastruktur. Agder Energi har gjennomført et omfattende IKT-sikkerhetsprogram for å være rustet mot angrep og systemhendelser og opprettholde sikker og stabil IKT-drift. Dette vil være fokus også i tiden fremover.

Compliance

De viktigste områdene for compliance-risiko i Agder Energi er fysisk og finansiell krafthandel, konsesjonsvilkår, personvern og sikkerhet. Risikoen håndteres gjennom en strukturert tilnærming for kartlegging, risikovurdering og prioritering av tiltak for compliance-risiko som et eget felt innenfor risikostyring.



SAMFUNNSANSVAR

Oppdraget til Agder Energi er å levere ren energi for at samfunnet skal fungere, nå og for fremtiden. Fornybar energi er en del av løsningen på den globale klimakrisen, og elektrisitet spiller en sentral rolle i samfunnet. Dermed er konsernets kjernevirksomhet i seg selv bærekraftig. Like fullt er det stor oppmerksomhet på hvordan kjernevirksomheten blir utført i Agder Energi.

Agder Energis mål for samfunnsansvar:

Som en av Norges største produsenter av fornybar energi, har Agder Energi som mål for sitt samfunnsansvar å drive virksomheten på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte.

Regnskapsloven, Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse fra NUES og Det globale rapporteringsinitiativet (GRI) stiller krav til hvordan Agder Energi skal forvalte og kommunisere sitt samfunnsansvar. Felles for disse nasjonale og internasjonale føringene er oppmerksomheten om de fire områdene: Menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, det ytre miljø og antikorrupsjon. Agder Energi integrerer hensyn til samfunn og miljø i sin virksomhet, sine beslutningsprosesser og i underleverandørenes aktiviteter.

Agder Energi vedtok i desember 2020 ny strategi for konsernet. Det overordnede målet for strategien er å skape lønnsom vekst inn i en fornybar fremtid. For å oppnå dette skal konsernet bygge videre på kjernevirksomheten, ved å videreutvikle

den fornybare vannkraften, utvikle det smarte kraftnettet, og øke satsingen både innen forvaltning og handel av kraft, og i kundegrensensnittet. Et bærende element i den nye strategien er også at Agder Energi skal sette fart i det grønne skiftet. Konsernet skal bidra til et fornybart samfunn, og muliggjøre grønn omstilling for kunder og partnere. Det innebærer å utvikle ny industri og næringsliv basert på tilgang til fornybar energi. Det anses å være et stort potensial for vekst innen nye grønne verdikjeder i et samfunn som i stadig større grad etterspør produkter og tjenester som er framstilt på en bærekraftig måte.

Agder Energis mål for samfunnsansvar er koblet til de ti bærende prinsippene i FN-initiativet The Global Compact. De felles konsernmålene følges opp av de enkelte selskapene, som igjen lager selskapsvise mål. Agder Energi setter krav til at underleverandørene følger opp konsernets mål for samfunnsansvar.

De felles konsernmålene for samfunnsansvar er:

Menneskerettigheter

Agder Energi og konsernets underleverandører skal opptre i henhold til FNs internasjonalt anerkjente menneskerettighetskonvensjoner. Konsernet og underleverandørene skal ikke medvirke til brudd på menneskerettigheter.

Arbeidstakerrettigheter

Agder Energi og konsernets underleverandører skal følge Den internasjonale arbeidsorganisasjonens (ILO) åtte grunn-

leggende konvensjoner om organisasjonsfrihet og retten til tariffavtaler, samt eliminering av tvangsarbeid, barnarbeid og diskriminering på arbeidsplassen.

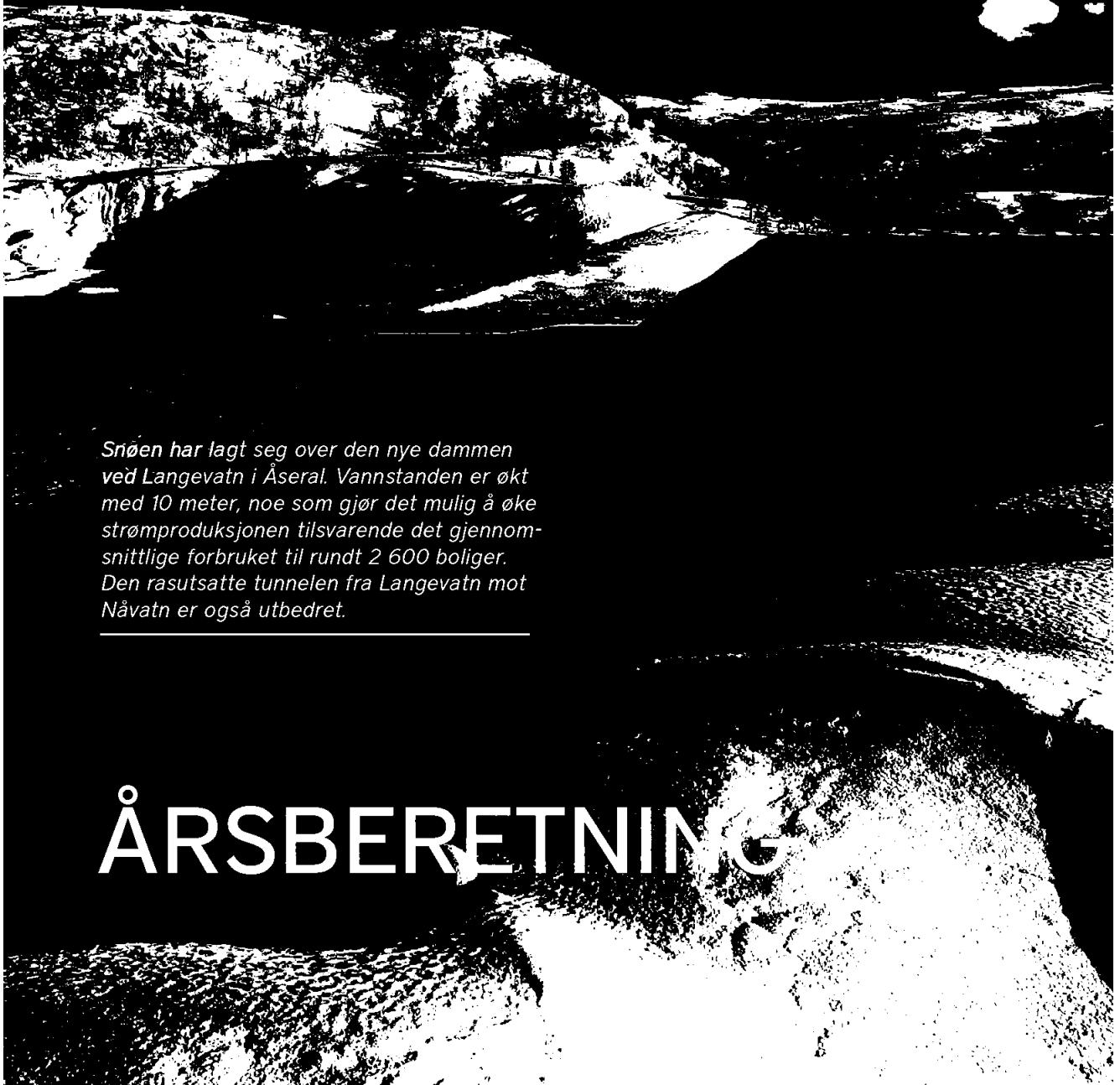
Ytre miljø

Hvert selskap i Agder Energi utformer miljømål for sin virksomhet, tilpasset selskapets egenart. Det er krav til at underleverandører skal ha prosedyrer for å sikre ivaretagelse av ytre miljø.

Antikorrupsjon

Agder Energi har som mål at ingen form for aktiv eller passiv korrupsjon finner sted i konsernets virksomhet.

Mer informasjon om konsernets arbeid med samfunnsansvar finnes i samfunnsansvardelen av årsrapporten eller i samfunnsansvarsrapporten for 2020 på konsernets nettside ae.no.



Snøen har lagt seg over den nye dammen ved Langevatn i Åseral. Vannstanden er økt med 10 meter, noe som gjør det mulig å øke strømproduksjonen tilsvarende det gjennomsnittlige forbruket til rundt 2 600 boliger. Den rasutsatte tunnelen fra Langevatn mot Nåvatn er også utbedret.

ÅRSBERETNING



ÅRSBERETNING

Agder Energi leverer ren energi for at samfunnet skal fungere – nå og for fremtiden. Konsernets virksomhet omfatter produksjon, distribusjon og salg av energi, samt energitilknyttede tjenester. Visjonen er å være et ledende norsk konsern innen fornybar energi. Agder Energi har sin hovedvirksomhet på Sørlandet og hovedkontor i Kristiansand.

Konsernets årsresultat etter IFRS ble 1 909 mill. kr i 2020 (majoritetens andel) mot 1 122 mill. kr i 2019. Det underliggende¹ IFRS-resultatet etter skatt (majoritetens andel) ble 489 mill. kr, opp fra 340 mill. kr i 2019. Det ble produsert 8 112 GWh ren energi fra Agder Energis vannkraftanlegg i 2020 (2019: 7 288 GWh).

VIKTIGE HENDELSER

Energimarkedene er i sterk endring og styrene i Agder Energi og Glitre signerte i januar 2021 en intensjonsavtale om fusjon. Gjennom en eventuell fusjon dannes Norges største kraftkonsern med virksomhet i hele verdikjeden fra kraftproduksjon til strømkunde. Styrket posisjon og økt konkurransekraft gir evne til å utvikle nye arbeidsplasser i de to regionene, og å tiltrekke seg kompetanse, kapital og nye alliansepartnere.

I april inngikk Agder Energi en langsiktig avtale om å levere kraft til det svenske industrikonsernet Boliden. Avtalen vil styrke tilstedeværelsen i Norden, og innebærer at Agder Energi leverer 15 TWh over 15 år til Bolidens virksomheter i Sverige og Finland. Avtalen gjelder fra 2022 – 2037.

Styret i Agder Energi vedtok i juni utbygging av Fennefoss kraftverk. Arbeidet startet opp i begynnelsen av september, og prosjektet skal ferdigstilles våren 2023. Kraftverket, som skal utnytte fallet på 8 meter i Fennefossen, vil få en installert effekt på 9,9 MVA. Den årlige produksjonen vil være på ca. 59 GWh, som tilsvarer årsforbruket til ca. 3 000 boliger.

Agder Energi inngikk i slutten av oktober avtale om salg av sin eierandel på 67 % i det svenske elektroentreprenørselskapet Crafter. Salget er i tråd med strategien om å fokusere på nye muligheter innenfor Agder Energis kjernevirksomhet som er produksjon, distribusjon og salg av fornybar energi og løsninger. Salget ble gjennomført i desember og hadde en positiv kontantstrømeffekt på 753 mill. kr. Det ga en regnskapsmessig gevinst på 590 mill. kr.

Agder Energi og HitecVision inngikk i februar 2021 partnerskap for å utvikle nye selskaper i den grønne omstillingen, og man er i gang med å vurdere flere mulige industrisatsninger. Partene har allerede blitt enige om havvind som første industrielle satsning, og Agder Energi og Vågrønn, som er deleid av HitecVision, vil sammen melde sin interesse for å utvikle havvind i Sørlige Nordsjø II.

Agder Energi og NOAH AS etablerte i 2. kvartal selskapet Morrow Batteries. Selskapet som er 39 % eiet av Agder Energi Venture, planlegger å bygge forsknings-senter og produksjonsanlegg for å forsyne raskt voksende markeder for batterier. Selskapet inngikk i desember en intensjonsavtale om å etablere en battericellefabrikk i Eyde Energipark i Arendal. Ambisjonen er å kunne produsere verdens mest bærekraftige batterier. Første byggetrinn av fabrikk vil etter planen starte i 2023.

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) ga i mars Agder Energi Nett tillatelse til å bygge en ny kraftledning mellom Kulia og Kristiansand. De eksisterende ledningene er gamle og tiltaket vil bidra til å sikre strømforsyningen. Tiltaket innebærer bygging av 9,6 km ny kraftledning og riving av 45,6 km eksisterende kraftledning.

Som en del av sin nordiske satsning, overtok Entelios i oktober det finske selskapet Scandem Oy. Selskapet forvalter en kundeportefølle på 1 TWh, og vil gi økt tilstedeværelse i det fellesnordiske energimarkedet.

Koronapandemien

Agder Energi har ansvar for samfunnskritisk

infrastruktur, og har gjennom hele koronaperioden iverksatt tiltak for å sikre stabil drift og bidra til lavere smittetrykk i samfunnet, i tråd med råd fra nasjonale helsemyndigheter. Agder Energi har opprettholdt driften ved alle anlegg, og ved tidspunkt for publisering av årsrapporten er ikke den operative driften påvirket av koronautbruddet.

Det er iverksatt tiltak for å redusere motpartsrisiko, særlig innenfor konsernets kunderettede virksomhet mot bedriftsmarkedet. Hittil er det ikke identifisert vesentlige kundefordringer som det må gjøres tapsavsetning for. Som følge av koronasituasjonen økte Agder Energi i april sine lånerammer i bank med 1,5 mrd. kr for å styrke den finansielle fleksibiliteten. Likviditetsreservene var ved utgangen av året 5,4 mrd. kr (3,1 mrd. kr), i form av ubenyttede lånerammer og bankinnskudd.

Pandemien har forårsaket en global økonomisk nedgang, og dette har hatt en innvirkning på kraft- og fornybarbransjen. Den direkte økonomiske effekten har vært begrenset, men markedsrisikoen har økt på grunn av den økonomiske nedgangen og gitt økt usikkerhet knyttet til fremtidige kraftpriser.

1. Underliggende IFRS-resultat tar utgangspunkt i konsernets IFRS-resultat og justeres for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andel i virksomhet og kalkulatoriske endringer knyttet til beregning av negativ grunnrenteinntekt til fremføring, ref. side 108 for en detaljert oppstilling.



ØKONOMISKE RESULTATER

Agder Energi hadde i 2020 driftsinntekter på 9 382 mill. kr (13 185 mill. kr). Nedgangen på 3 803 mill. kr skyldes de lave kraftprisene i 2020, som har medført lavere energisalg hos Vannkraft, LOS og Entelios Norden. Gevinster fra kraft- og valutakontrakter knyttet til konsernets sikringsaktiviteter har påvirket driftsinntektene positivt med 1 113 mill. kr (247 mill. kr).

Konsernets rapporterte driftsresultat ble 1 855 mill. kr (2 330 mill. kr). Resultat før skatt ble 1 691 mill. kr (2 211 mill. kr) og resultat etter skatt (majoritetens andel) økte fra 1 122 mill. kr i 2019 til 1 909 mill. kr i 2020.

Nedgangen i driftsresultat og resultat før skatt skyldes i hovedsak resultatnedgangen i Vannkraft som følge av lave kraftpriser. Nettvirksomheten er preget av solid drift og har levert vesentlig bedre resultater enn i 2019.

Konsernet har et høyt kostnadsfokus. Forbedringsprogram for å redusere de påvirkbare kostnadene har hatt god effekt, og andre driftskostnader ble 776 mill. kr (883 mill. kr), en nedgang på 107 mill. kr. Lønnskostnadene er på nivå med fjoråret, hensyntatt positive engangseffekter på 114 mill. kr i 2019 knyttet til endringer i pensjonsregelverket og i konsernets pensjonsordninger.

Det rapporterte resultatet er også i 2020 vesentlig påvirket av positive verdiendringer på finansielle sikringskontrakter. I IFRS-regnskapet blir verdiendringene på disse kontraktene resultatført løpende.

I 2020 har fremtidsprisen på kraft hatt en betydelig nedgang, særlig i de nærmeste årene. Urealiserte verdiendringer på derivater har påvirket resultatet etter skatt positivt med 683 mill. kr. Salg av virksomhet, blant annet salget av Crafter, har påvirket resultatet etter skatt med 734 mill. kr.

Netto finanskostnader var 164 mill. kr (119 mill. kr). Renter på låneporteføljen var 242 mill. kr (266 mill. kr) og agio utgjorde 61 mill. kr (-15 mill. kr). Urealisert verdiendring på rentesikringskontrakter var -100 mill. kr (29 mill. kr) som følge av kraftig fall i markedrentene. Resultat fra investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak utgjorde 105 mill. kr (110 mill. kr). Det positive

resultatet skyldes nytt estimat for kjøpesumjustering fra tidligere salg av Fosen Vind med ca. 100 mill. kr i resultatteffekt. I tillegg kommer regnskapsmessig gevinst ved etableringen av Otera-konsernet.

Skattekostnaden ble 423 mill. kr (1 114 mill. kr). Skattekostnaden består av overskuddsskatt på 352 mill. kr (477 mill. kr) og grunnrenteskatt på 70 mill. kr (638 mill. kr). Overskuddsskatten er redusert på grunn av lavere resultat før skatt, mens nedgangen i grunnrenteskatten skyldes vesentlig lavere spotverdi av produksjonen som følge av de lave spotprisene.

Underliggende resultat

I konsernets underliggende resultat inngår ikke urealiserte verdiendringer og vesentlige gevinster fra salg av virksomhet, og dette er hovedårsaken til forskjellen mellom rapportert og underliggende resultat. Se kapittelet «Alternative resultatmål» for formål, definisjon og oppstilling av alle poster. I 2020 ble konsernets underliggende driftsresultat 842 mill. kr (1 475 mill. kr), mens resultat etter skatt (majoritetens andel) ble 489 mill. kr (340 mill. kr).

Nedgangen i underliggende driftsresultat skyldes vannkraftvirksomheten hvor driftsresultatet ble 558 mill. kr, ned fra 1 421 mill. kr i 2019. Hovedforklaringen er lavere oppnådde kraftpriser, delvis oppveid av en høyere produksjon. Faktisk oppnådd pris ble 19,2 øre/kWh, sammenlignet med 32,8 øre/kWh i 2019, en nedgang på 41 %. Vannkraftproduksjonen var i 2020 på 8 112 GWh (7 288 GWh), en økning på 11 %. Nedgangen i kraftprisene har medført en lavere grunnrentebeskatning, og dette er hovedårsaken til at skattekostnaden ble redusert til 140 mill. kr (899 mill. kr). Nedgangen i vannkraftvirksomhetens resultat etter skatt ble dermed begrenset til 99 mill. kr fra 434 mill. kr i 2019 til 335 mill. kr i 2020.

Underliggende resultatbidrag fra konsernets nettvirksomhet økte i 2020, og nettselskapet fikk et driftsresultat på 298 mill. kr (71 mill. kr). Økningen skyldes blant annet høyere avregnede overføringsinntekter, reduserte kostnader til strømtap og forsikringsoppgjør for ekstremværhendelsene i 2018.

LOS har hatt en god underliggende drift i

2020, og driftsresultatet økte til 80 mill. kr (62 mill. kr).

Kapitalstruktur og kontantstrøm

Formålet med konsernets styring av kapitalstruktur er å ha en fornuftig balanse mellom soliditet og investeringsevne samt å opprettholde en sterk kredittrating på minimum BBB+.

Agder Energis totalbalanse utgjorde 24 888 mill. kr ved utgangen av 2020 sammenlignet med 23 021 mill. kr i 2019. Høye investeringer innen vannkraft og nett medførte at varige driftsmidler økte til 16 762 mill. kr (16 123 mill. kr) ved utgangen av året.

Bokført egenkapital økte med 1 487 mill. kr til 5 569 mill. kr (4 082 mill. kr) ved utgangen av året. Økningen skyldes et høyt rapportert IFRS-resultat fratrukket utbetalt utbytte. I tillegg bidro årets estimatavvik på pensjon til en økning i egenkapitalen. Egenkapitalandelen økte til 22 % (18 %).

Konsernets rentebærende gjeld utgjorde 10 937 mill. kr (10 758 mill. kr) ved utgangen av 2020. Gjennomsnittlig rente var på 2,3 %, ned fra 2,7 % året før. Rentedurasjonen styres ved valg av rentebinding på lån og rentederivater, og var ved årsskiftet 4,1 år.

Likviditetsrisikoen styres gjennom kontantstrømprognoser, tilstrekkelige likviditetsbuffer, kommiterte kredittlinjer, tilgang til flere finansieringskilder og markeder, og gjennom å ha en jevn forfallsprofil på gjelden. Ved utgangen av året var likviditetsreserven på 5,4 mrd. kr (3,1 mrd. kr) i form av frie likvide midler og ubenyttede lånerammer.

Det er viktig for Agder Energi å ha en finansiell soliditet og god risikostyring for å opprettholde kredittratingen, og Agder Energi har en kredittrating på BBB+ (negative outlook) fra Scope Ratings.

Kontantstrøm fra driften var 1 569 mill. kr mot 502 mill. kr året før. Sammenlignet med historiske tall var kontantstrømmen lav i 2019, mens den i 2020 er omtrent på nivå med gjennomsnittet for de fem foregående årene. Underliggende EBITDA er redusert, men dette veies opp av en reduksjon i arbeidskapitalen.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler utgjorde 1 404 mill. kr (1 456 mill. kr). Av dette er 142 mill. kr (104 mill. kr) investeringer i nettanlegg som er betalt av kunder. I kontantstrømpoppstillingen presenteres investeringene brutto, og kundebetalingene inngår i netto kontantstrøm tilført fra driften. 91 % av investeringene i varige driftsmidler skjedde innenfor segmentene vannkraft og nett. Innbetalinger fra salg av investeringer var på 753 mill. kr mot 139 mill. kr i 2019, og gjelder salget av aksjene i Crafstor.

Utbetalt utbytte utgjorde 615 mill. kr (592 mill. kr). Netto kontantstrøm fra drift fratrukket utbetalt utbytte var dermed 953 mill. kr (-90 mill. kr). Det betyr at årets

netto investeringer ble finansiert av kontantstrøm fra driften.

Disponeringer

Agder Energis utbyttepolitikk legger til grunn at foreslått utbytte skal fastsettes basert på konsernets underliggende årsresultat ett år tilbake i tid for å sikre en forutsigbarhet i utbyttelnivået for eierne. Veiledende utbytteprosent er 70 %. Majoritetens andel av underliggende IFRS-årsresultat i 2019 var 340 mill. kr. Ut fra en overordnet vurdering av fremtidsutsikter og finansiell stilling, legges det også opp til at regnskapsmessig gevinst på 125 mill. kr fra salget av Grønn Kontakt i 2019 inngår i utbyttegrunnlaget. Styret foreslår på denne bakgrunn et utbytte på 325

mill. kr for regnskapsåret 2020.

Årsresultatet for morselskapet Agder Energi AS er utarbeidet etter god regnskapsskikk og ble 1 301 mill. kr (401 mill. kr). Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Agder Energi AS:

(Beløp i mill. kr)	
Avsatt til utbytte	325
Overført til annen egenkapital	976
Sum disponert	1 301

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og at denne forutsetningen er til stede.

SEGMENTENE

Agder Energi er organisert som et konsern med Agder Energi AS som morselskap. Segmentene presenteres i samsvar med hvordan ledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. Driftssegmentene er endret i 2020 som følge av endringer i konsernstruktur og konsernledelse. Rapporterte segmenter er Vannkraft, Nett, LOS, Entelios Norden og Entelios Central & Western Europe. Andre aktiviteter i konsernet inngår i Øvrig virksomhet. En nærmere omtale av segmentene er gitt under.

Regnskapstall for segmentene er fra 2020 rapportert etter underliggende IFRS siden dette er benyttet i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen fra 2020. Sammenligningstallene for segmentene er oppdatert både med tanke på ny struktur og overgangen til underliggende IFRS.

Vannkraft

Vannkraft har ansvar for utvikling, drift, vedlikehold og rehabilitering av konsernets vannkraftanlegg og er en av landets største kraftprodusenter. Vannkraft eier direkte og gjennom felleskontrollert virksomhet 50 vannkraftverk, og har en normalproduksjon på 8 700 GWh. De fleste av disse ligger i Agder, men vannkraft eier også enkelte anlegg i Rogaland og i Vestfold og Telemark fylke. Segmentets driftsinntekter kommer fra salg av egen produksjon i spotmarkedet, kraftkontrakter med industrien, salg av konsesjonskraft og finansiell handel.

Vannkraft hadde i 2020 driftsinntekter på 1 985 mill. kr (2 765 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 558 mill. kr (1 421 mill. kr). Hovedforklaringen til resultatnedgangen på 863 mill. kr er lavere kraftpriser.

Resultat før skatt ble 475 mill. kr (1 333 mill. kr), og resultat etter skatt ble 335 mill. kr (434 mill. kr), en nedgang på 99 mill. kr.

I tillegg til alminnelig overskuddsskatt betales det også grunnrenteskatt i vannkraftvirksomheten. Årets skattekostnad ble 140 mill. kr (899 mill. kr). Den effektive skattesatsen gikk ned til 29,5 % (67,4 %). Hovedårsaken til nedgangen i skattekostnad er lavere grunnrentebeskatning som følge av de lave spotprisene. I grunnrentebeskatningen inngår spotverdien av produksjonen, mens verdien av finansielle sikringskontrakter ikke gjør det. I 2020 har det vært vesentlige gevinster på kontrakter som ikke omfattes av grunnrentebeskatningen, og det er årsaken til fallet i effektiv skattesats.

Vannkraftproduksjonen i 2020 var 8 112 GWh (7 288 GWh). Sammenlignet med foregående år var produksjonen 11 % høyere. Ressurssituasjonen var ved utgangen av året vesentlig bedre enn normalt, og magasinbeholdningen har økt fra 3,7 TWh ved inngangen til året til 4,9 TWh ved utgangen av året. Agder Energi har all sin produksjon i prisområde NO2. Ved utgangen av 2020 var samlet magasinbefylling for alle produsentene i prisområdet på 91 % (71 %), og over

18 prosentpoeng mer enn gjennomsnittet de siste ti årene.

Gjennomsnittlige spotpriser i Agder Energis prisområde (NO2) var i 2020 på 9,8 øre/kWh (38,7 øre/kWh), en nedgang på 75 % fra 2019. Vannkrafts sikringsaktiviteter har skapt betydelige merverdier, og det er fortsatt høye bidrag fra salg av opprinnelsesgarantier. Oppnådde priser i 2020 har vært vesentlig høyere enn spotprisene, og ble 19,2 øre/kWh. Sammenlignet med foregående år hadde de oppnådde prisene en nedgang på 41 %. Vannkrafts markedsoperasjoner knyttet til trading og origination har i tillegg gitt økte og vesentlige bidrag i 2020.

Den rekordlave kraftprisen i 2020 er om lag halvparten av det laveste kraftprisenivået siden 2000, og man må helt tilbake til starten av 1990-tallet for å finne en lavere årspris. Hovedårsaken til de lave prisene er de store snømengdene som kom vinteren 2020. Da snøen smeltet ble vannmagasinene fylt til randen, og etter hvert var det ikke plass til å lagre mer. I tillegg har det vært et vått, mildt og vindfullt år. Et stort kraftoverskudd, på grunn av mye større produksjon enn forbruk, har gjort at kraftprisene i Norge i store deler av året har vært helt frakoblet kraftprisenivået i landene omkring oss.

Utover høsten var det ventet at magasinbefyllingene skulle reduseres og at dette skulle gi økte kraftpriser. Men flere nye episoder med vått vær gjorde at prisene flere ganger falt



til under 10 øre/kWh, før kraftprisene løftet seg helt mot slutten av året. Koronapandemien har gitt noe lavere nordisk kraftforbruk, og nedgangen i verdensøkonomien har trukket ned kraftprisene på kontinentet, men for Norge var det hydrologien som ga de rekordlave kraftprisene i 2020.

Innen vannkraft er det i 2020 investert for 557 mill. kr (680 mill. kr) i varige driftsmidler. De største prosjektene er Åseral Nord som består av ny dam Langevatn og rehabilitering av nordre del av rasutsatt tunnel mellom Langevatn og Nåvatn i Åseral, reinvestering knyttet til turbinhavari på Rygene kraftverk samt spenningsoppgradering i Høgefoss-området.

Nett

Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnett i Agder. Nett hadde i 2020 driftsinntekter på 1 443 mill. kr (1 375 mill. kr). Driftsresultatet ble 298 mill. kr, opp 227 mill. kr fra 71 mill. kr i 2019.

Økt driftsresultat skyldes flere forhold. Nettinntektene har økt med 85 mill. kr. Lavere kraftpris reduserer kostnadene til strømtap i nettet med 81 mill. kr. Forsikringsoppgjør fra ekstremværhendelsene i 2018 ble inntektsført med 40 mill. kr i 2020 etter endelig avklaring i 4. kvartal. Videre har nettselskapet økt avskrivningstiden på en del anlegg i 2020 og det er årsaken til at avskrivningene er redusert med 13 mill. kr fra 2019. I tillegg balanseføres i år en større andel av utgiftene til utvidet linjerydding, se nedenfor. Lønnskostnaden har økt med 30 mill. kr, nye regler for offentlig tjenestepensjon medførte en engangsreduksjon i pensjonskostnaden på 31 mill. kr i 2019.

Det har ikke vært uvanlige avbruddshendelser i 2020, og kostnader til feilretting er omtrent som forventet.

Nettvirksomheten har i 2020 investert for 577 mill. kr (505 mill. kr). Anleggsbidrag fra kunder utgjør 142 mill. kr (105 mill. kr) slik at brutto investeringer var 719 mill. kr (608 mill. kr). Selskapet fortsetter tiltakene for å redusere risikoen for at trær faller over linjennettet og forårsaker strømbrudd. I 2020 er det benyttet 65 mill. kr (114 mill. kr) til dette prosjektet. Av dette er 16 mill. kr (90 mill. kr) kostnadsført.

LOS

LOS er Norges tredje største strømleverandør og leverer strøm til privatkunder over hele Norge, med hovedtyngde på Sørlandet. Selskapet hadde i 2020 en omsetning på 463 mill. kr mot 979 mill. kr i 2019. Nedgangen skyldes lavere spotpriser. Levert volum i perioden økte til 1 940 GWh (1 860 GWh). LOS fortsetter sin satsing på relevante produkter, tjenester og digitale kundeløsninger til privatkundemarkedet.

Driftsresultatet økte til 80 mill. kr (62 mill. kr) som følge av en positiv utvikling i antall kunder og marginer, og god underliggende drift.

Entelios Norden

Entelios Norden er en av de ledende energileverandørene i Norden. I Norge er Entelios den største leverandøren av strøm til bedriftsmarkedet. Entelios har også en betydelig omsetning i det svenske markedet, samt kunder i Danmark og Finland.

Entelios Norden hadde i 2020 en omsetning på 3 648 mill. kr, ned fra 5 546 mill. kr i samme periode i fjor. Nedgangen skyldes lavere spotpriser. Omsatt volum var på 16,3 TWh (15,2 TWh), mens det totale fysiske volumet som ble forvaltet var 19,4 TWh (18,9 TWh). Volumøkningen skyldes tilvekst av kunder, primært i det norske markedet. Driftsresultatet ble 33 mill. kr (23 mill. kr). Svakere bidrag fra den finansielle ageringen og redusert margin på energisalg gir lavere resultat i den svenske virksomheten sammenlignet med 2019. Driftsresultatet ble belastet med resultatføring av merverdier på 7 mill. kr fra tidligere oppkjøp, mot 33 mill. kr i 2019.

Entelios Norden er den delen av konsernet som har størst eksponering mot kunder. I forbindelse med koronakrisen er det iverksatt flere tiltak for å redusere risikoen for tap på kundefordringer. Dette omfatter blant annet oppdatering av kredittvurderinger, tettere oppfølging av innbetaling og vurdering av behov for sikkerhetsstillelse. Til tross for den spesielle situasjonen er både konstaterte tap og avsetning for tap på kundefordringer på nivå med tidligere perioder.

Entelios overtok 1. oktober Scandem Oy sin kundeportefølje og ansatte i Finland. Dette bidrar til å styrke Entelios sin posi-

sjon i det nordiske energimarkedet. Kundeporteføljen som ble overtatt består av rundt 30 selskap med et volum på i underkant av 1 TWh.

Entelios Central Western Europe

Den tyske delen av Entelios og selskapet Nordgröön utgjør Agder Energis virksomhet i det tyske markedet. Dette innebærer forvaltning og optimering av desentral fornybar produksjon samt salg av fleksibilitetsløsninger.

Den tyske virksomheten omsatte i 2020 for 1 204 mill. kr (1 394 mill. kr) og fikk et driftsresultat på -47 mill. kr (-68 mill. kr). Det negative resultatet stammer fra salg av fleksibilitetsløsninger og fra forvaltning og optimering av desentral fornybar produksjon.

Øvrig virksomhet

Øvrig virksomhet består av morselskapet Agder Energi som utøver flere konsernfunksjoner, ledelse og finansiering. Videre inngår Agder Energi Kraftforvaltning som gjennom en tjenesteavtale, har ansvar for å forvalte og maksimere resultatet til konsernets egen kraftproduksjon på vegne av vannkraft, Agder Energi Varme, konsernets utviklings- og ventureaktiviteter, samt enkelte mindre selskaper.

Agder Energi Varme utvikler, bygger og leverer varme og kjøling til bolig og næringsbygg med hovedvirksomhet i Kristiansand, Arendal og Grimstad. Selskapet hadde i 2020 en omsetning på 108 mill. kr (116 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 12 mill. kr (17 mill. kr). Lave priser har påvirket resultatet negativt, men sikringsaktiviteter på energikontrakter har gitt vesentlige resultatbidrag. Levert inntektsgivende volum i 2020 ble 140 GWh (151 GWh). Det har vært vekst i antall kunder, likevel er levert volum lavere enn fjoråret som følge av at det også i 2020 har vært et betydelig mildere vær enn normalt. Det er investert for 20 mill. kr (32 mill. kr). Agder Energi Varme forventer fortsatt vekst blant annet drevet av urbanisering og fortetting i byene.

Konsernet har organisert sine ventureaktiviteter i selskapet Agder Energi Venture. I 2020 har det vært god utvikling i porteføljeselskapene. Den største verdikningen er oppnådd i Bio Energy og NEG, som følge



av god underliggende drift. Viktige aktiviteter i 2020 har vært aktiv industriell utvikling i batteriverdikjeden gjennom etableringen av Morrow Batteries samt oppfølgingsinvesteringer i ECO STOR.

Det svenske selskapet Crafter inngikk i øv-

rig virksomhet frem til Agder Energi solgte sin eierandel på 67 % i desember 2020. Frem til salgstidspunktet hadde selskapet en omsetning på 1 148 mill. kr og et driftsresultat på 117 mill. kr. Resultat fra selskaps virksomhet og gevinst ved salg er skilt ut fra øvrig virksomhet og presentert

på egen linje som ikke-videreført virksomhet i resultatregnskapet. Sammenligningstallene er omarbeidet som følge av dette. Gevinsten ved salget utgjorde 590 mill. kr og hadde en positiv kontantstrømeffekt på 753 mill. kr.

MEDARBEIDERE OG KOMPETANSE

Helse, miljø og sikkerhet

Konsernet har hatt et stabilt lavt sykefravær de seneste årene, og sykefraværet i 2020 var på 2,6 % (3,1 %). Korttidsfraværet utgjorde 0,6 % (0,8 %), og langtidsfraværet (mer enn 16 dager) var 2 % (2,3 %). Konsernet har mål om at sykefraværet skal være under 3 %, og det har over tid vært arbeidet målrettet med tidlig tilrettelagt fraværsoppfølging.

Det er registrert 3 (3) arbeidsulykker for egne ansatte, dette var en ryggprolaps og to lettere håndskader som ikke førte til fravær. Det er registrert 5 (10) fraværsdager på grunn av skade på egne ansatte. Ulykkestallene gir 12 måneder rullerende H2-verdi (skader med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer) på 2 (2). Det har i tillegg vært 7 (19) mindre skader på innleid personell.

Agder Energi setter sikkerhet som første prioritet. Sikkerhet for innleide og tredjepart er like viktig som sikkerheten for egne ansatte, og målet er null personskader. Mye er tilrettelagt for at Agder Energi skal være

en skadefri og trygg virksomhet med godt arbeidsmiljø. Det jobbes systematisk med kontinuerlig forbedring innen HMS for egne ansatte, innleide og tredjepart. For å fortsette den gode trenden, legges det vekt på erfaringsdeling og læring på tvers av bransjer. Det gjennomføres rotårsaksanalyser ved hendelser med høy skadepotensial, det jobbes med økt læring og kultur for erfaringsdeling. Dette arbeidet gir resultater. Målet er å lære enda mer av hendelser som kunne ført til skader, og å dele kunnskap på tvers av konsernet og i energiindustrien.

Personal og organisasjon

Ved utgangen av 2020 var det 915 (1 020) faste og midlertidige ansatte i konsernet som til sammen utførte 881 (987) årsverk. Nedgangen i antall ansatte skyldes salget av Crafter i desember. I morselskapet var det ved utgangen av året 162 (173) fast ansatte. I løpet av 2020 har det vært 3 (5) lærlinger i Agder Energi.

Av konsernets ansatte var 25 % (25 %) kvinner. Kvinneandelen i morselskapet var

41 % (42 %). Av konsernets ledere var 23 % (21 %) kvinner. Konsernledelsen består av tre kvinner og seks menn. Kvinneandelen i konsernstyret var 42 % (33 %).

Agder Energi rekrutterer, utvikler og anvender menneskelige ressurser på en best mulig måte for å nå konsernets mål. Blant virkemidlene er konkurransedyktige lønnsvilkår, kompetanseutvikling, kontinuerlig forbedring, medarbeiderskap og høy oppmerksomhet på HMS og ledelse.

Agder Energi jobber systematisk med likestilling og mangfold, og deltar blant annet i prosjektet «Likestilling arbeidsliv». Prosjektet handler om likestilling i vid forstand, og innbefatter like muligheter uavhengig av kjønn, religion, etnisitet, funksjonsevne og seksuell orientering. Agder Energi skal resertifiseres etter målekriteriene i prosjektet i 2021. Mer detaljert informasjon og en redegjørelse om arbeidet finnes i rapporten Mangfold og like muligheter på konsernets nettside ae.no.

SAMFUNNSANSVAR OG BÆREKRAFT

Fornybar energi er en del av løsningen på den globale klimakrisen, og som en av Norges største kraftprodusenter av fornybar energi, er konsernets kjernevirksomhet i seg selv bærekraftig. Agder Energi skal drive hele virksomheten på en bærekraftig, etisk og sosialt ansvarlig måte. Det er utarbeidet flere styrende dokumenter for å sikre at dette skjer i praksis. Resultatområdene har ansvar for å utføre arbeidet med bærekraft. Det innebærer å utarbeide miljømål og å ha tiltak som sikrer ønsket måloppnåelse.

For å følge opp konsernets samfunnsansvar

baserer Agder Energi seg på globalt anerkjente initiativer og standarder, som FNs samfunnsansvarsplattform Global Compact og Den internasjonale arbeidsorganisasjonen ILO sine konvensjoner. Agder Energi har forpliktet seg til, og vil fortsette å følge, Global Compact. Denne plattformen baserer seg på ti grunnleggende prinsipper på områdene menneskerettigheter, arbeidslivsstandarder, ytre miljø og antikorrupsjon. Agder Energi rapporterer årlig om sitt arbeid med samfunnsansvar og bærekraft i henhold til rapporteringsstandarder Det globale rapporteringsinitiativet (GRI) Standards.

Det stilles nå tydeligere krav i standarden til at det skal gjennomføres en analyse av hvilke bærekraftsområder som er vesentlige for konsernet selv, og hvilke områder som er viktige for konsernets interesser.

Bærekraftrapporten for 2020 er oppdatert i henhold til vesentlighetsanalysen som ble gjennomført i 2020. Den overordnede informasjonen på konsernnivå finnes i en egen bærekraftdel i årsrapporten. Mer utdypende selskapsvis informasjon finnes i en egen bærekraftrapport på konsernets nettside ae.no.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

Risikostyring og internkontroll

Styret har lagt overordnede føringer for modellen for virksomhetsstyring og ledelse. Konsernstrategien angir målsettinger og veivalg for konsernet og dets resultatområder, og sammen med vedtatte fullmakter og risikostrategi utgjør dette ledelsens grunnlag for en helhetlig risikostyring.

Med utgangspunkt i konsernstrategien og risikostrategien er det utarbeidet forretningsplaner i alle konsernets forretningsområder. Forretningsplanene inneholder strategiske og operasjonelle målsettinger, satsningsområder og risikovurderinger. For områder som innebærer handel i finansielle markeder er det utarbeidet egne risikostراتيجier og risikorammer.

Konsernets systemer for risikostyring omfatter potensielle positive og negative utfall relatert til selskapets målsettinger. De enkelte selskapene har selv ansvar for å kartlegge og følge opp sitt risikobilde, og den operative risikohåndteringen skjer ute i organisasjonen som en integrert del av forretningsaktivitetene. Den overordnede analysen av Agder Energis samlede risiko skjer på konsernnivå, og inngår i rapporteringen til styret.

For å støtte opp under prinsippet om integrerte virksomhetsstyringsprosesser, har konsernet etablert et helhetlig ledelsesstyrings- og informasjonssystem som ytterligere integrerer økonomi- og risikostyringen i ledelsesprosessene.

Internkontrollen i selskapet er satt i system gjennom tydelige føringer og etablerte prosesser som er gjort tilgjengelig for alle ansatte gjennom kvalitetssystemet SLIK. SLIK presenterer alle styringsdokumenter, fra overordnede styrende dokumenter til håndbøker og beskrivelser av arbeidsprosesser, på konsernets virksomhetsportal. Datterselskapene i konsernet viderefører SLIK ut i organisasjonen med egne styrings-systemer som inneholder selskaps-spesifikke styrende dokumenter.

Agder Energi har etablert kontroller knyttet til sikkerhet, beredskap og kritiske deler av prosesser for å unngå eller raskt

korrigere eventuelle avvik. Som følge av økt grad av digitalisering har Agder Energi etablert en IKT-modell og -plattform som tar inn nye og strengere sikkerhetskrav. I forhold til økt antall klimarelaterte hendelser spiller kontroll og overvåking av værddata en viktig rolle i styring og tilpasning av ressursene vi forvalter. I interne prosesser er det etablert kontrollmekanismer som er en kombinasjon av manuelle kontroller, tilgangskontroller og automatiske varslinger. I tillegg skal alle datterselskapene årlig levere en egenerklæring som rapporterer status på internkontroll. Risikostyring og internkontroll i Agder Energi er ytterligere utdypet i kapitlet "Helhetlig risikostyring" i årsrapporten.

Risikoforhold

De viktigste risikoene er knyttet til markeds-messige prisdannelser, sikkerhet i drifts-operasjoner og HMS, strategiske satsninger, rammevilkår og IKT sikkerhet. I tillegg er compliance et viktig område, for å sikre etterlevelse av lover, reguleringer og god selskapsstyring. Nedenfor beskrives risikoene i korte trekk. Risikoforholdene, og håndtering av disse, er ytterligere utdypet i kapitlet "Helhetlig risikostyring" i årsrapporten.

Markedsrisiko

Agder Energi er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft ved at energiomsetningen er utsatt for kraftprisrisiko og valutarisiko. Sikringsstrategier for produksjonsporteføljen reguleres av volumrammer for forhåndssalg og tett oppfølging av resultatnedsida. Frittstående trading og større kraftkjøpskontrakter (PPA-kontrakter) forvaltes og følges opp i separate porteføljer, med egne rammer for risikoeksponering. Sluttkundesalg betraktes som marginforretning hvor kraft- og valutarisiko minimeres ved bruk av finansielle instrumenter.

Fallende terminpriser på kraft gjør at verdien av kraftsikringskontraktene øker og medfører motpartsrisiko. De viktigste risikodempende tiltakene for motpartsrisiko gjøres før kontraktsinngåelse. Motparter kredittvurderes og større kontrakter gjøres kun med solide motparter. Garantistil-

lelser og avtalevilkår reduserer motpartsrisikoen ytterligere. Det vil likevel kunne påføre Agder Energi betydelige tap dersom det skulle oppstå konkurssituasjoner hos våre største motparter.

Sikkerhet i driftsoperasjoner

De viktigste operasjonelle risikoene er risiko for skader på konsernets ansatte og tredjepart, skader og tap på anlegg og øvrige eiendeler, negative påvirkninger på miljø og klima, negative påvirkninger på konsernets omdømme og risiko for svikt i støtte- og ledelsesprosesser. Klimaendringer og ekstremværhendelser gir økte utfordringer for forsyningsikkerhet, sikkerhet for ansatte, innleide og allmennheten. Person-sikkerhet gis alltid høyest prioritet.

Den operasjonelle risikoen håndteres gjennom forebyggende tiltak og prosedyrer for håndtering av hendelser. For risikostyringsformål har Agder Energi valgt å etablere beredskapsplaner, øvelser og forebyggende tiltak også i selskaper som ikke omfattes av Kraftforsynings beredskapsorganisasjon (KBO). Agder Energi har forsikringsdekning for alle vesentlige typer operasjonelle skader.

Strategiske satsninger

Konsernet er inne i en offensiv strategi for å møte endringene kraftbransjen står overfor, knyttet til det grønne skiftet. Den strategiske risikoen håndteres gjennom selektiv lønnsom vekst, kontinuerlig forbedring og innovasjon innenfor eksisterende forretningsområder og nye satsninger innenfor fornybar energi.

Agder Energi styrer mot et tydelig uttrykt mål for rating på BBB+. Porteføljestyring og langsiktig kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid. I tillegg vil det være aktuelt å dele risiko ved å søke partnerskap med andre aktører.

Rammevilkår

Endringer i rammevilkår, samt politiske beslutninger, påvirker handlingsrommet og utgjør en betydelig del av konsernets risikobilde. Agder Energi jobber systematisk for å forstå utviklingen i rammevilkår,



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

utnytte tilgjengelig spillerom og vurdere strategiske veivalg.

Konsernet jobber med omstilling for å være tilpasset en bransje i endring, både innenfor teknologi/digitalisering, endringskultur/medarbeiderskap og samarbeid/partnerskap.

IKT-sikkerhet og personvern

Agder Energi jobber målrettet og kontinu-

erlig med å imøtekomme krav og interne behov for sikkerhet og robusthet i vår IKT-infrastruktur, for å være rustet mot angrep og systemhendelser og opprettholde sikker og stabil IKT-drift.

Compliance

De viktigste områdene for compliance-risiko i Agder Energi er fysisk og finansiell krafthandel, konsesjonsvilkår, personvern og

sikkerhet. Risikoen håndteres gjennom en strukturert tilnærming for kartlegging, risikovurdering og prioritering av tiltak for compliance-risiko.

AKSJEEIERFORHOLD

Selskapets aksjekapital består av 2 700 000 aksjer, hver pålydende 670 kr. 1 800 000 er A-aksjer og 900 000 er B-aksjer. Aksjer i aksjeklasse A kan kun eies av aksjonærer som oppfyller betingelsene for å få tidsube-

grenset konsesjon til vannfall i henhold til den enhver tid gjeldende konsesjonslovgivning.

En avtale mellom Agder Energis eiere inneholder blant annet bestemmelser om

forkjøpsrett for eksisterende aksjonærer ved salg av aksjer i selskapet. Videre har de kommunale eierne inngått avtale om samordning av stemmegivning på generalforsamling.

EIERSTYRING OG SELSKAPSLEDELSE

Agder Energi benytter Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) innenfor rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

Mer detaljert informasjon om foretaksstyring er beskrevet i kapittelet "Eierstyring og selskapsledelse" i årsrapporten.

FORSKNING OG UTVIKLING

Konsernets arbeid med forskning, utvikling og innovasjon skal gi grunnlag for langsiktig lønnsom vekst og utvikling for å øke verdipotensialet for kjernevirksomheten.

Agder Energi Flexibilitets utvikling av nye forretningsmuligheter innen optimalisering av kraftsystemet har det siste året synliggjort resultater gjennom storskala piloter som Stockholm Flex i Sverige og Intraflex i Storbritannia. Økt andel av fornybar i energimiksen og hendelser som kuldeperioder, bekrefter økt behov fra nye løsninger i Europa og i USA. NODES og Enfo har kommersielle inntekter fra kunde-prosjekter som i stor grad er finansiert av offentlige støttemidler enten fra EU eller nasjonale kilder. Gjennom disse støttemidlene motiverer myndighetene til at hastigheten for å utvikle nye løsninger, nye forretningsmodeller og å teste ut ulike markedsdesign akselererer frem til et modent marked, ettersom disse løsningene

er nødvendige for å muliggjøre elektrifiseringen. NorFlex-prosjektet, hvor blant annet Statnett deltar, har nå kommet til fasen hvor det gjennomføres reelle kommersielle handler med fleksibilitet. Prosjektet varer til våren 2022 og har fått 22 mill. kr i støttemidler fra Enova.

I forbindelse med evaluering av nye grønne verdikjeder har Agder Energi igangsatt forprosjekter innenfor storskala hydrogenproduksjon og mulighetsanalyser for havvindetablering. Begge disse forprosjektene har mottatt støtte fra Innovasjon Norge.

Agder Energi er engasjert i "Electric Region Agder", hvor målet er å gjøre Agder til Norges første helelektriske region. Innovasjonsprosjektet utforsker hvilke forretningsmodeller og muligheter som kan oppstå når stadig flere områder av samfunnet elektrifiseres. Agder Energi har sammen

med Kristiansand kommune og Agder fylkeskommune utviklet en modell som kartlegger elektrifiseringsgraden og potensialet i en by eller en region.

Agder Energi og Siemens har etablert nettsiden EI-indeks. Den gir en oversikt over elektrifiseringsgraden i landets kommuner og målet er å vise hvilke grep de kan ta for å redusere Norges klimagassutslipp.

Agder Energi deltar sammen med andre energi- og industriselskaper og flere forskningsinstitusjoner i HydroCen. Det er et forskningscenter for miljøvennlig energi som får støtte av Forskningsrådet. Senteret har fokus på forskning omkring vannkraft, inklusive løsninger for å redusere eventuelle miljøvirkninger. Konsernet deltar også i CINELDI, som er et tilsvarende senter som også er støttet av Forskningsrådet. CINELDI skal utvikle løsninger for framtidens fleksible og intelligente elektriske distribusjonssystem.



Agder Energi deltar i tillegg i flere enkeltprosjekter som er delfinansiert av midler fra Forskningsrådets ENERGIX-program.

Agder Energi samarbeider med Universitetet

i Agder (UiA) sitt senter for forskning på kunstig intelligens innenfor produksjonsplanlegging og bruk av maskinlæring for å styre vannkraftverkene. Konsernet samarbeider også med UiA i andre sammenhenger,

blant annet via masteroppgaver relatert til konsernets virksomhet. Med sitt eierskap i NORCE, bidrar konsernet med å styrke det regionale forskningsmiljøet knyttet til fornybar energi.

HENDELSER ETTER UTGANGEN AV REGNSKAPSÅRET

Det har ikke vært hendelser i 2021 som har hatt vesentlig innvirkning på årsregnskapet for 2020. Hendelser etter regn-

skapsåret som vil kunne ha effekt på konsernets resultater fremover, er omtalt under fremtidsutsikter.

FREMTIDSUTSIKTER

Energimarkedene er i endring, og det har de siste årene vært en pågående konsolidering i kraftbransjen og etablering av nye store industrielle samarbeid på tvers av bransjer. Styrene i Agder Energi og Glitre signerte i januar en intensjonsavtale om fusjon, og eierutvalgene i begge konsern har stilt seg bak styrenes anbefaling. Neste skritt er at eierne skal behandle den fremforhandlede intensjonsavtalen innen utgangen av april. Gjennom en eventuell fusjon dannes Norges største kraftkonsern med virksomhet i hele verdikjeden fra kraftproduksjon til strømkunde. En fusjon vil bidra til å realisere betydelige synergier. I tillegg vil styrket posisjon og økt konkurransekraft gi evne til å utvikle nye arbeidsplasser i de to regionene, og å tiltrekke seg kompetanse, kapital og nye alliansepartnere.

Vannkraft

Kraftprisen i Norge har variert mye de siste 15 årene, med en gjennomsnittlig nominell pris i prisområde NO2 i underkant av 30 øre/KWh. Kraftprisen i 2020 ble i gjennomsnitt 9,8 øre/KWh. Hovedårsaken til fjorårets lave kraftpriser er de store snømengdene som kom vinteren 2020 og at året ble vått, mildt og vindfullt. På kort sikt har den hydrologiske situasjonen stor betydning for kraftprisene. Ellers er nivået på kraftprisen tett knyttet opp mot CO2-prisen og kull- og gasspriser, gjennom marginalkostnaden ved å produsere kraft fra kull- og gasskraftverk som trengs for å tilfredsstille etterspørselen i det integrerte europeiske kraftmarkedet. Hvordan koronasituasjonen vil påvirke energimarkedene på mellomlang til lang sikt er fortsatt usikkert.

Ved inngangen til 2021 har situasjonen endret seg til en tørr, kald og lite vindfull start på året. Det har løftet kraftprisen betydelig. Terminmarkedet for kraft indikerer at kraftprisen i 2021 kan bli omkring 30 - 35 øre/kWh, mens terminmarkedet de nærmeste årene indikerer en nordisk systempris på kraft på litt under 30 øre/kWh. Prisen i NO2 forventes imidlertid å bli noe høyere ettersom de nye mellomlandsforbindelsene til Tyskland og Storbritannia kobles til i prisområde NO2, samtidig som den store vindkraftutbyggingen spesielt i de nordlige områdene i Norden, forventes å redusere kraftprisen noe sammenlignet med Norden for øvrig.

I det lengre perspektivet forventes det at kraftmarkedet vil gjennomgå betydelige endringer. Teknologitvillingen driver utbyggingen av fornybar kraftproduksjon i Europa. Sol- og vindkraft øker, mens kull gradvis vil bli faset ut som følge av klimamål og politiske beslutninger. Gass vil derfor etter hvert overta som den dominerende fossile energikilden, og dermed også bli viktigere for prisdannelsen.

Kraftforbruket i Norden forventes å øke frem mot 2040, som følge av økt etterspørsel fra industrien, elektrifisering i transportsektoren og ny kraftintensiv industri som for eksempel datasentre, batterifabrikker og hydrogenproduksjon. Samtidig forventes det økt kraftproduksjon, særlig fra vindkraft, og samlet forventer derfor NVE og andre sentrale aktører fortsatt et kraftoverskudd i årene fremover, noe som isolert sett vil trekke kraftprisen ned. Utbygging av nye overføringsforbindelser

knytter Norge tettere sammen med Europa, og Agder Energi vil derfor i økende grad påvirkes av prisnivå og prisvariasjoner på kontinentet og i Storbritannia. I Europa er det på gang en stor endring fra fossil til fornybar kraftproduksjon som forventes å gi større prissvingninger som følge av at vind- og solkraftproduksjon varierer med været. I Norden vil også økt andel av uregulert kraftproduksjon, som vindkraft og elvekraft, medføre at været vil påvirke norske og nordiske kraftpriser i enda større grad enn tidligere.

Endringene gjør de etablerte markedene mer komplekse, samtidig som system- og balansemarkeder utvikles videre for å håndtere de nye utfordringene. Kunnskap, kompetanse og god analyse blir sammen med modell- og teknologitvilling avgjørende for å fortsatt skape verdier innen kraftforvaltning. Dette gjelder både verdiskapingen basert på egen kraftproduksjon og handel, og gjennom å forvalte markedsrisiko og løse finansielle utfordringer for markedsaktører som ikke har det samme forvaltningsapparatet selv.

Gjennom god markedsforståelse og erfaring, er Agder Energi godt posisjonert til å videreutvikle verdiskapingen av frittstående handelsaktiviteter, og samtidig være totalleverandør av produkter og tjenester mot spesielt fornybarprodusenter og kraftkrevende industri. Med utgangspunkt i egen kompetanse vil Agder Energi aktivt bygge posisjoner innen nye, grønne verdikjeder. Formålet er todelt - å skape ny virksomhet, og å videreutvikle verdien på konsernets vannkraft.



Investeringsnivået innenfor Vannkraft forventes fortsatt å være relativt høyt de kommende årene, blant annet som følge av krav i dampsikkerhetsforskriften, samt utbygging av Fennefoss kraftverk.

Nett

Nett har gjennomført omfattende tiltak etter de store strømbryddene i 2018. Arbeidet med skogrydding har hatt høyt fokus, og det har også vært gjennomført betydelige tiltak i kraftnettet. Agder har også i 2020 vært rammet av perioder med sterke snøfall og mye vind, uten at dette har fått større konsekvenser for strømforsyningen. Det vurderes at de gjennomførte tiltakene har hatt god effekt. Arbeidet med analysebasert skogrydding fortsetter fremover, i tillegg til andre initiativ rettet mot økt leveringspålitelighet.

Selskapet har gjennom AMS-programmet instrumentert store deler av infrastrukturen, og har utviklet modeller og verktøy som basert på data, innsikt og analyser, danner grunnlaget for økt beslutningsstøtte i driften

og i utviklingen av strømmettet. Dette arbeidet vil videreføres for å håndtere en stadig økende kompleksitet i energisystemet på en kostnadseffektiv måte.

Nett arbeider for å sikre kundene i Agder høyest mulig forsyningsikkerhet til lavest mulig kostnad. Behov i strømmettet kan løses ved tradisjonelle investeringstiltak, drift- og vedlikehold, eller ved andre virkemidler. Et viktig virkemiddel som kan få økende betydning i årene fremover, er at nettselskapene i større grad kan gjøre bruk av effektflexibilitet som stilles tilgjengelig på forbruks- og produksjons-siden.

Samfunnet står i de nærmeste årene overfor en omfattende energiomstilling. Energi-bruken skal i løpet av få år konverteres fra fossile- til utslippsfrie løsninger, der elektrifisering blir et av de viktigste virkemidlene i denne omstillingen. Dette krever god kraftinfrastruktur, og nettselskapene står nå midt i arbeidet med å utvikle et fremtidsrettet energisystem som tilrettelegger

for smart elektrifisering av samfunnet. Forbruks- og produksjonsøkningene vi ser fremover kan bli en utfordring. Nett har derfor sammen med øvrige store nettselskap gitt signaler om behovet for en nasjonal og helhetlig elektrifiseringsstrategi, hvis norske klima- og verdiskapingsambisjoner skal nås til 2030 på en kostnads-effektiv måte.

LOS

Strømselskapet LOS forventer fortsatt vekst i privatmarkedet gjennom utvikling av nye produkter og tjenester, digitale kundeløsninger og økt bruk av strategiske partnere.

Entelios Norden

Entelios Norden er en ledende energileverandør i bedriftsmarkedet i Norden. Selskapet har en vekststrategi som skal utvikle en balansert og lønnsom portefølje, primært gjennom organisk vekst. Fokus er rettet mot å tilby forvaltnings- og energitjenester via partnerskap.

Kristiansand, 25. mars 2021
I styret for Agder Energi AS

Lars Erik Torjussen
styreleder

Gro Elisabeth Lundevik
nestleder

Lars Petter Maltby
styremedlem

Vibekke Hillesund
styremedlem

Hilde Bakken
styremedlem

Marit Grimsbo
styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Siw Linnea Poulsson
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Lasse Lundsholt
styremedlem

Roger Thorsland
styremedlem

Asbjørn Hoveland
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef



[Innledning](#)

[Eierstyring og selskapsledelse](#)

[Agder Energi konsern](#)

[Agder Energi AS](#)

[Samfunnsansvar](#)

Byggingen av Fennefoss kraftverk på Evje gir, i tillegg til ny fornybar energi til rundt 3 000 boliger, betydelige økonomiske ringvirkninger for næringslivet på Agder. Den lokale entreprenøren TT Anlegg har fått kontrakten med å bygge det nye kraftverket, som skal stå ferdig i 2023.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

KONSERNSTYRET



Lars Erik Torjussen



Gro Elisabeth Lundevik



Lars Petter Maltby



Vibekke Hellesund



Hilde Bakken



Marit Grimsbo



Asbjørn Grundt



Siw Linnea Poulsson



Oddvar Emil Berli



Lasse Lundsholt



Roger Thorsland



Asbjørn Hoveland

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

Erklæring i henhold til verdipapirhandellovens § 5-5

Vi bekrefter at årsregnskapet for 2020, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi bekrefter også at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Kristiansand, 25. mars 2021
I styret for Agder Energi AS

Lars Erik Torjussen
styreleder

Gro Elisabeth Lundevik
nestleder

Lars Petter Maltby
styremedlem

Vibekke Hillesund
styremedlem

Hilde Bakken
styremedlem

Marit Grimsbo
styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Siw Linnea Poulsson
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Lasse Lundsholt
styremedlem

Roger Thorsland
styremedlem

Asbjørn Hoveland
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef



*Lignettet inspiseres og
vedlikeholdes i fjellheimen.*

AGDER ENERGI KONSERN



AGDER ENERGI KONSERN REGNSKAP OG NOTER

Klikk på teksten for å komme til ønsket sidetall

Resultatregnskap	37
Totalresultat	38
Oppstilling av finansiell stilling	39
Kontantstrømoppstilling	40
Egenkapitaloppstilling	41
Generell informasjon og sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	42

NOTER

Note 1 Segmentinformasjon	49
Note 2 Energjomsetning	52
Note 3 Overføringsinntekter	54
Note 4 Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	54
Note 5 Lønn og personalkostnader	55
Note 6 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	55
Note 7 Andre driftskostnader	56
Note 8 Honorar til ekstern revisor	56
Note 9 Finansielle inntekter og finanskostnader	57
Note 10 Skatt	58
Note 11 Av- og nedskrivninger	59
Note 12 Immaterielle eiendeler	60
Note 13 Varige driftsmidler	61
Note 14 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	63
Note 15 Finansielle anleggsmidler	65
Note 16 Fordringer	65
Note 17 Betalingsmidler	65
Note 18 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	66
Note 19 Uopptjente inntekter og avsetninger for forpliktelser	67
Note 20 Pensjoner	68
Note 21 Rentebærende gjeld	71
Note 22 Annen kortsiktig rentefri gjeld	71
Note 23 Finansielle instrumenter	72
Note 24 Derivater	75
Note 25 Finansiell risikostyring	76
Note 26 Regnskapsmessig sikring	80
Note 27 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar	81
Note 28 Betingede utfall og hendelser etter balansedagen	82
Note 29 Ytelser til ledelsen, mv.	82
Note 30 Nærstående parter	84
Note 31 Tilgang og avgang av virksomhet samt utkjøp av minoriteter	85
Note 32 Konsernets sammensetning	86

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

RESULTATREGNSKAP

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019 (omarbeidet)
Energisalg	2	6 372	11 182
Overføringsinntekter	3	1 338	1 256
Andre driftsinntekter	1	560	500
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	4	1 113	247
Sum driftsinntekter		9 382	13 185
Energikjøp	2	-4 416	-7 842
Overføringskostnader		-395	-390
Andre varekostnader		-178	-153
Lønnskostnader	5	-826	-690
Avskrivninger og nedskrivninger	11	-728	-703
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	6	-210	-192
Andre driftskostnader	7	-776	-883
Sum driftskostnader		-7 528	-10 854
Driftsresultat		1 855	2 330
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	105	110
Finansinntekter	9	85	25
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter	9	-100	29
Finanskostnader	9	-254	-282
Netto finansposter		-164	-119
Resultat før skattekostnad		1 691	2 211
Overskuddsskatt	10	-352	-477
Grunnrenteskatt	10	-70	-638
Skattekostnad		-423	-1 114
Resultat etter skattekostnad fra videreført virksomhet		1 269	1 097
Resultat etter skattekostnad fra ikke-videreført virksomhet	31	670	38
Resultat etter skattekostnad		1 939	1 135
Herav minoritetens andel	32	30	14
Herav majoritetens andel		1 909	1 122

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

TOTALRESULTAT

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Resultat etter skattekostnad		1 939	1 135
Andre inntekter og kostnader			
Kontantstrømsikring	26	-28	-13
Valutaomregningsdifferanser		17	-3
Skatteeffekt	10	6	3
Sum poster som vil kunne reverseres over resultatet		-5	-13
Estimatavvik pensjoner	20	188	38
Skatteeffekt	10	-2	-17
Sum poster som ikke vil reverseres over resultatet		186	21
Sum andre inntekter og kostnader		181	8
Totalresultat		2 120	1 143
Herav minoritetens andel	32	29	15
Herav majoritetens andel		2 091	1 129



OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.20	31.12.19
Utsatt skattefordel	10	273	277
Immaterielle eiendeler	12	376	400
Varige driftsmidler	13	16 762	16 123
Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	124	66
Derivater	24	1 625	958
Andre finansielle anleggsmidler	15	1 461	1 268
Sum anleggsmidler		20 621	19 093
Varelager		65	133
Fordringer	16	2 675	3 095
Derivater	24	1 125	569
Betalingsmidler	17	402	131
Sum omløpsmidler		4 267	3 928
SUM EIENDELER		24 888	23 021
Innskutt egenkapital	18	1 907	1 907
Opptjent egenkapital		3 627	2 142
Minoritetsinteresser		34	33
Sum egenkapital		5 569	4 082
Utsatt skatt	10	1 779	1 578
Avsetning for forpliktelser	19	2 128	2 032
Derivater	24	1 171	825
Langsiktig rentebærende gjeld	21	8 937	8 386
Sum langsiktig gjeld		14 014	12 820
Kortsiktig rentebærende gjeld	21	2 000	2 372
Betalbar skatt		189	653
Derivater	24	903	549
Annen kortsiktig rentefri gjeld	22	2 213	2 545
Sum kortsiktig gjeld		5 305	6 118
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		24 888	23 021

Kristiansand, 25. mars 2021
I styret for Agder Energi AS

Lars Erik Torjussen
styreleder

Gro Elisabeth Lundevik nestleder	Lars Petter Maltby styremedlem	Vibekke Hellesund styremedlem	Hilde Bakken styremedlem	Marit Grimsbo styremedlem	Asbjørn Grundt styremedlem
Siw Linnea Poulsson styremedlem	Oddvar Emil Berli styremedlem	Lasse Lundsholt styremedlem	Roger Thorsland styremedlem	Asbjørn Hoveland styremedlem	Steffen Syvertsen konsernsjef



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Kontantstrøm fra driften			
Resultat før skattekostnad fra videreført virksomhet		1 691	2 211
Resultat før skatt ikke videreført virksomhet	31	694	47
Avskrivninger og nedskrivninger	11	734	705
Verdiendringer energi-, valuta- og rentekontrakter uten kontanteffekt	4, 9	-319	-1 393
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	-105	-110
Gevinst/-tap ved salg av virksomhet		-616	0
Betalte skatter		-650	-990
Endring kundefordringer	16	141	-215
Endring leverandørgjeld	22	138	-144
Endring netto driftskapital, mv.		-140	391
Netto kontantstrøm tilført fra driften		1 569	502
Investeringsaktiviteter			
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	12, 13	-1 262	-1 352
Investeringer i varige driftsmidler betalt av kunder	13	-142	-104
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer		-55	-41
Netto endring i utlån		-10	-2
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		17	1
Salg av virksomhet/finansielle investeringer		753	139
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter		-699	-1 359
Finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny langsiktig gjeld	21	1 890	1 946
Nedbetaling av langsiktig gjeld	21	-1 416	-1 407
Netto endring kortsiktig gjeld	21	-458	658
Betalt utbytte		-615	-592
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter		-598	605
Netto endring i betalingsmidler		271	-252
Betalingsmidler ved periodens begynnelse		131	383
Betalingsmidler ved periodens utgang	17	402	131

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

EGENKAPITALOPPSTILLING

(Beløp i mill. kr)

	Innskutt egenkapital	Kontantstrømsikring	Valutaomregningsdifferanser	Tilbakeholdt resultat	Sum majoritet	Minoritetsinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.19	1 907	-94	-7	1 693	3 499	27	3 526
Årets resultat	0	0	0	1 121	1 121	14	1 135
Andre inntekter og kostnader	0	-10	-4	21	7	1	8
Utbetalt utbytte	0	0	0	-592	-592	0	-592
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	14	14	-9	5
Egenkapital 31.12.19	1 907	-104	-11	2 257	4 049	33	4 082
Egenkapital 01.01.20	1 907	-104	-11	2 257	4 049	33	4 082
Årets resultat	0	0	0	1 909	1 909	30	1 939
Andre inntekter og kostnader	0	-22	19	186	183	-1	181
Utbetalt utbytte	0	0	0	-612	-612	-3	-615
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	6	6	-25	-19
Egenkapital 31.12.20	1 907	-126	7	3 746	5 535	34	5 569



GENERELL INFORMASJON OG SAMMENDRAG AV DE VIKTIGSTE REGNSKAPSPRINSIPPENE

GENERELL INFORMASJON

Agder Energis virksomhet omfatter produksjon, distribusjon og salg av energi, samt energitilknyttede tjenester. Konsernet har sin hovedvirksomhet på Sørlandet.

Morselskapet Agder Energi AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapets hovedkontor har adresse Kjøita 18, 4630 Kristiansand.

SAMMENDRAG AV DE VIKTIGSTE REGNSKAPSPRINSIPPENE

Grunnlaget for utarbeidelse av regnskapet

Agder Energi avlegger konsernregnskapet i henhold til "International Financial Reporting Standards" (IFRS) som er godkjent av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet etter historisk kost-prinsippet med unntak av enkelte finansielle eiendeler og forpliktelser (herunder finansielle derivater), som er målt til virkelig verdi.

Endring i regnskapsprinsipper

Agder Energi har i 2020 ikke gjort endringer i regnskapsprinsipper sammenlignet med 2019. I 2019 implementerte konsernet IFRS 16 – Leieavtaler. Implementeringen er nærmere beskrevet nedenfor.

Konsolidering og konsernregnskap

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den finansielle stillingen når morselskapet og datterselskapene presenteres som én økonomisk enhet. Selskaper hvor konsernet har bestemmende innflytelse (kontroll) er konsolidert. Bestemmende innflytelse vil normalt foreligge når Agder Energi har en stemmeandel på mer enn 50 % gjennom eierskap eller avtaler. Datterselskaper kjøpt eller etablert i løpet av året konsolideres fra og med kjøps- eller etableringstidspunktet. Minoritetens andel av resultat etter skatt er spesifisert på egen linje.

Alle selskapsregnskapene som konsolideres i konsernregnskapet er omarbeidet slik at like poster og transaksjoner er behandlet konsistent i konsernregnskapet. Alle interne transaksjoner, fordringer, gjeld og urealisert

fortjeneste og tap mellom konsernselskaper elimineres i konsernregnskapet.

Oppkjøp

Fastsetting av kostpris og mer- eller mindreverdier regnskapsføres og måles på tidspunktet for kontrolløvertakelse. Tidspunktet for kontrolløvertakelse er når risiko og kontroll er overtatt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. Transaksjonsutgifter inngår ikke i kostpris, men kostnadsføres direkte. Kostpris på aksjer i datterselskaper elimineres mot egenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Merverdier fastsettes ut fra virkelig verdi. Merverdier utover regnskapsført egenkapital henføres til de av selskapets eiendeler og forpliktelser som har andre verdier enn de balanseførte. Det avsettes for utsatt skatt på mer- eller mindreverdier. Eventuell merverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill. Dersom verdien av de eiendeler og den gjeld som overtas ved et oppkjøp overstiger verdien av vederlaget i transaksjonen, inntektsføres differansen som annen driftsinntekt.

Minoritetsinteresser i den oppkjøpte virksomheten måles enten til virkelig verdi, eller til minoritetsinteressenes andel av netto identifiserbare eiendeler i den oppkjøpte virksomheten. Valg av målemetode gjøres ved hver enkelt virksomhetssammenslutning.

Når en virksomhet erverves i flere trinn vil tidligere eierandeler verdsettes til virkelig verdi på det tidspunktet hvor kontroll

oppnås. Verdiendringen resultatføres.

Endring av eierandel i datterselskap

Endring i eierandel i datterselskap som ikke medfører tap av kontroll, regnskapsføres som en egenkapitaltransaksjon

Felles drift

Felles drift er en ordning der deltakerne som har felles kontroll over en enhet har kontraktsmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til enheten. Beslutninger knyttet til relevante aktiviteter krever samtykke fra deltakerne som deler kontroll. Andeler i deleide kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger klassifiseres som felles drift og er innregnet ved å inkludere konsernets andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader linje for linje i konsernregnskapet (forholdsmessig konsolidering).

Felles virksomhet og tilknyttede selskaper

En felles virksomhet er et selskap som er gjenstand for kontraktsfestet felles kontroll. Spesielle stemmerettsregler kan gi eierne beslutningsmyndighet ut over det som følger av eierandel.

Tilknyttede selskaper er foretak hvor konsernet har betydelig innflytelse. Dette vil normalt gjelde ved 20-50 % eierandel.

Felles virksomhet og tilknyttede selskaper blir regnskapsført etter egenkapitalmetoden. Forholdsmessig andel av årsresultatet i disse resultatføres under finansposter. I balansen er investeringene klassifisert



som finansielle anleggsmidler og står oppført til kostpris korrigert for akkumulerte resultatandeler, nedskrivninger og egenkapitalføringer i selskapene.

Inntekter

Inntektsføring generelt

Salg av varer og tjenester til kunder regnskapsføres som inntekt når varen blir levert eller tjenesten blir utført. På linjene energisalg, overføringsinntekter og andre driftsinntekter i resultatregnskapet inngår inntekter på kundekontrakter iht. til IFRS 15. I tillegg kommer noen mindre beløp under energisalg knyttet til mottatte el-sertifikater i produksjonsvirksomheten og salg av konsesjonskraft som begge er utenfor virkeområdet til IFRS 15.

Energiinntekter

Inntekter fra kraftsalg regnskapsføres som salgsinntekter ved levering.

Energiinntekter omfatter salg av egenprodusert energi og energi solgt til sluttbruker. Leveringsforpliktelsen er å levere kraft, og transaksjonsprisen er vederlaget som konsernet forventer å motta. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal resultatføres for hver leverte kWh til transaksjonspris. Agder Energi benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraften resultatføres til det beløpet som Agder Energi har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. I en del tilfeller vil konsernet selge kraft over en kraftbørs og i disse tilfellene defineres børsen som kunden.

Når sluttbrukerselskap og produksjonsselskap kjøper og selger kraft via kraftbørs, blir energikjøp og energisalg regnskapsført brutto. Dette skyldes at dette er separate virksomhetsområder der ulike transaksjoner styres og gjennomføres helt uavhengig av hverandre.

Overføringsinntekter

Inntekter fra overføringstjenester regnskapsføres som salgsinntekter ved levering.

Leveringsforpliktelsen er å transportere energi, og transaksjonsprisen er vederlaget som konsernet forventer å motta. Agder Energi benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra overføringen resultatføres til det beløpet som Agder Energi har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er overført, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden.

Nettselskapene mottar hvert år anleggsbidrag fra kunder i forbindelse med nytilknytninger eller forsterkninger i nettet. En sentral skjønsmessig vurdering innenfor nettvirksomheten er om dette er en separat leveranseforpliktelse iht. IFRS 15 eller om denne er knyttet til fremtidig overføring av energi. Agder Energi har vurdert at anleggsbidrag ikke er vederlag for en separat leveranse iht. IFRS 15, men er knyttet til fremtidig overføring av kraft og gir nytte for kunden over anleggets levetid. Det mottatte anleggsbidraget er derfor en kontraktsforpliktelse som løses opp gjennom inntektsføring over tid. Lengden på periodiseringen tilsvare forventet levetid på anlegget som er bygget. Oppptjent inntekt knyttet til anleggsbidrag fremgår av note 19.

Nettvirksomhet er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvare periodens leverte volum avregnet til den enhver tid fastsatte tariff. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt. Mer- eller mindreinntekten er ikke reflektert i regnskapet, men størrelsen på denne er opplyst i note 3.

Salg av varige driftsmidler

Ved salg av varige driftsmidler beregnes gevinst/tap ved å sammenholde salgssum med gjenværende innregnet verdi av det solgte driftsmiddelet. Beregnet gevinst/tap presenteres som henholdsvis andre driftsinntekter eller andre driftskostnader.

El-sertifikater

El-sertifikater som mottas som følge av serti-

fikatberettiget produksjon, inntektsføres som energisalg på produksjonstidspunktet til virkelig verdi. Beholdning av el-sertifikater i produksjonsvirksomheten presenteres som varer i balansen og er vurdert til laveste av verdien på tildelingstidspunktet og salgsværdi fratrukket salgskostnader.

I sluttbrukervirksomheten vil det ved salg av strøm kostnadsføres estimat på utgifter knyttet til kjøp av el-sertifikater på det solgte volumet. Avsetning, som det ikke er dekning for gjennom kjøpte el-sertifikater, regnskapsføres som kortsiktig gjeld målt til markedspris. Kjøpte el-sertifikater regnskapsføres til anskaffelseskost. Hvis beholdningen av el-sertifikater overstiger avsetningsbehov, presenteres overskytende som varer. Beholdningen måles da til laveste av kostpris og salgsværdi fratrukket salgskostnader.

Utenlandsk valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner. Målt i omsetning utgjør datterselskaper med annen funksjonell valuta enn norske kroner om lag 35 % av videreført virksomhets omsetning i 2020. Disse regnes om til norske kroner etter dagskursmetoden. Det vil si at balanseposter er omregnet til kurs pr. 31. desember og resultatregnskapet er omregnet basert på månedlig gjennomsnittskurs. Omregningsdifferanser føres som andre inntekter og kostnader i totalresultatet.

Ved utarbeidelse av regnskapene til de enkelte selskapene blir transaksjoner i andre valutaer enn selskapets funksjonelle valuta omregnet til funksjonell valuta ved å benytte kursen på transaksjonsdagen. Balanseposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Disse valutaeffektene føres under finansposter. Et unntak gjelder for lån i euro hvor formålet er å sikre fremtidige kraftinntekter i samme valuta. Valutaeffekten fra disse lånene inngår i driftsresultatet.

Finansielle instrumenter

Konsernet klassifiserer finansielle instrumenter i følgende kategorier: a) Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet, b) Finansielle eiendeler til amortisert kost, c) Finansielle



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

forpliktelse til amortisert kost. Klassifiseringen avhenger av type instrument og hensikten med instrumentet. Klassifiseringen foretas ved anskaffelse.

a) Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet
Finansielle eiendeler og forpliktelser til virkelig verdi over resultatet er finansielle instrumenter som ikke måles til amortisert kost. Alle derivater må regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet, med mindre de er en del av en regnskapsmessig sikring. For derivater som ikke er kontantstrømsikring vil verdiendringer føres over resultatet.

Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi, CO₂-kvoter, opprinnelsesgarantier og el-sertifikater, som er inngått i kraft av fullmakter som følger av handelsbøker (trading), er regnskapsført som finansielle instrumenter. Disse er, sammen med tilsvarende kontrakter som gjøres opp finansielt, målt til virkelig verdi.

Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi, CO₂-kvoter, opprinnelsesgarantier og el-sertifikater, som er inngått i kraft av fullmakter knyttet til eget behov for bruk eller avsetning for egen produksjon, og som ikke inneholder innebygde derivater, regnskapsføres ved levering. Kontrakter inngått for ulike formål føres i adskilte bøker.

Agder Energi har fysiske kontrakter om salg av energi hvor oppgjørsv valutaen er euro. Leveranseforpliktelsene i kontraktene oppfylles gjennom konsernets kraftproduksjon og kontraktene faller derfor utenfor virkeområdet til IFRS 9. Oppgjør i euro innebærer imidlertid at kontraktene inneholder et innebygd valutaderivat. Valutaderivatene er etter kriteriene i IFRS 9 ikke nært relatert til kraftkontrakten. De skiller av denne grunn ut fra de fysiske kontraktene og regnskapsføres til virkelig verdi.

Presentasjon av derivater i resultat og balanse

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivater presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning, og slik motregningsrett faktisk

vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. For kraftkontrakter handlet over kraftbørs tilfredsstilles kravene til motregning. Disse presenteres derfor netto i balansen for kontrakter med samme motpart og forfall i samme periode.

I resultatregnskapet presenteres resultat-effekter fra derivater på egne linjer. Energi- og valutaderivater som er økonomisk sikring av driftsposter presenteres under driftsinntekter, mens endring i verdi av rentederivater presenteres under finansposter. Løpende oppgjør på rentederivater presenteres som finanskostnad.

b) Finansielle eiendeler til amortisert kost
Finansielle eiendeler klassifiseres til amortisert kost når kontantstrømmene bare er betaling av rente og hovedstol, og instrumentene holdes for å motta kontraktsmessige kontantstrømmer. Kundefordringer utgjør det klart vesentligste av konsernets eiendeler målt til amortisert kost. Ved førstegangs innregning regnskapsføres disse til transaksjonsprisen. I de klart fleste tilfeller er renteeffekten ubetydelig, og da regnskapsføres kundefordringene til pålydende fratrukket nedskrivning.

Agder Energi avsetter til forventet tap på finansielle eiendeler til amortisert kost. Avsetningen består av forskjellen mellom kontraktsmessige kontantstrømmer og de kontantstrømmene konsernet forventer å motta basert på tilgjengelig informasjon på rapporteringstidspunktet.

c) Finansielle forpliktelser 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.

Sikring

For å styre risikoesponeringen knyttet til endringer i kraftpriser, valuta og rente benytter konsernet valutalån i euro og derivater, slik som kontrakter for kjøp og salg av kraft, valuta- og rentebytteavtaler og basisswaper (kombinerte rente- og valutabytteavtaler). Formålet med disse er å sikre

kontantstrømmene fra fremtidig kraftproduksjon samt å unngå kraftige svingninger i rentekostnaden knyttet til låneporteføljen.

For hoveddelen av sikringsforholdene har konsernet valgt å ikke oppfylle regnskapsstandardens krav til dokumentasjon av sikringseffektivitet. Derfor reflekteres ikke sikringen i regnskapet for disse kontraktene selv i de tilfellene hvor formålet med inngåelsen av disse er sikring. I disse tilfellene regnskapsføres sikringsinstrumentene som finansielle eiendeler eller finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet.

For enkelte rentebytteavtaler oppfylles vilkårene for kontantstrømsikring etter IFRS 9, og sikringsbokføring benyttes. Disse sikringsforholdene regnskapsføres i konsernregnskapet på følgende måte: Den effektive delen av verdiendringer på sikringsinstrumentet føres som andre inntekter og kostnader i totalresultatet, mens den ineffektive delen innregnes under finansposter i resultatregnskapet. Den effektive delen av verdiendringene på sikringsinstrumentet resirkuleres over resultatregnskapet når det sikrede objektet påvirker resultatregnskapet.

Erstatninger

Konsernet betaler erstatning til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg betales det erstatning for eventuelle skader som er påført skog, grunn og lignende. Erstatningen er dels engangsbetalinger og dels evigvarende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av årlige erstatningsutbetalinger og kostnader til leveranse av frikraft er klassifisert som avsetninger for forpliktelser. Dersom frikraftavtalen inneholder en mulighet for finansielt oppgjør, er avtalen klassifisert som et derivat som regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Ved første gangs innregning er motposten til forpliktelsen en vassdragsrettighet, som presenteres under varige driftsmidler. I etterfølgende perioder vil årlige erstatningsutbetalinger samt endring i avsetning føres som andre driftskostnader, mens engangsuppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

Konsesjonskraft og konsesjonsavgifter

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonspris. Nåverdi av mindreværdien knyttet til salg av konsesjonskraft i forhold til spotpris er ikke balanseført, men er presentert i note 2.

Det blir årlig betalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økningen i produksjonsevnen som oppnås ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper. Kapitalisert verdi av fremtidige avgifter er ikke regnskapsført, men er beregnet og vist i note 6.

Skatt

Alle selskaper i konsernet er underlagt ordinær overskuddsbeskatning. Agder Energi Vannkraft er i tillegg underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Konsernet står derfor overfor både overskuddsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Overskuddsskatt

Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Dette gjelder ikke for utsatt skatt/skattefordel på poster som er ført som andre inntekter og kostnader i totalresultatet eller direkte mot egenkapitalen samt utsatt skatt/skattefordel oppstått i forbindelse med virksomhetssammenslutninger. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av under-skudd til fremføring. Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Det vurderes om utsatt skattefordel kan utnyttes. Utsatt skattefordel som det er sannsynlig at kan utnyttes blir balanseført.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige pro-

duksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre pr. kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot naturressursskatten. Naturressursskatt som ikke fullt ut kan motregnes mot overskuddsskatt kan fremføres mot overskuddsskatt senere år. I disse tilfellene balanseføres ikke-motregnet naturressursskatt som en eiendel.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt blir beregnet etter skattelovens særregler for beskatning av kraftforetak. Kostnad i resultatregnskapet består av betalbar grunnrenteskatt og endring i utsatt skatt/skattefordel grunnrente.

Grunnrenteskatten er overskuddsavhengig og utgjør 37 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft solgt gjennom kontrakter med varighet på minst syv år, brukes faktisk salgspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto skattepliktig grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Den aktuelle normrenten er 0,3 % for 2020. Positiv og negativ grunnrenteinntekt kan samordnes mellom kraftverk. Dette gjelder ikke for negativ grunnrenteinntekt oppstått før 2007. Den kan kun utnyttes i det kraftverket hvor den har oppstått. Eventuell negativ grunnrenteinntekt til fremføring kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt. Fremføringsrenten er 2,5 % for 2020.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt grunnrente

I beregningen av balanseført utsatt skatt og utsatt skattefordel inngår midlertidige forskjeller samt deler av akkumulert negativ grunnrente. Negativ grunnrente balanseføres for den delen som kan motregnes mot midlertidige forskjeller i tillegg til den delen som det er sannsynlig at vil utnyttes innenfor en tidshorisont på 10 år. Friinn-

tekt behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt presenteres brutto.

Usikre skatteposisjoner

I enkelte tilfeller vil det være uklart hvordan skattereglene skal anvendes eller forstås. I utgangspunktet reflekterer regnskapet da Agder Energis forståelse av regelverket. Det gjelder ikke i tilfeller hvor skattemyndighetene har sendt vedtak eller varsel om vedtak som ikke samsvarer med Agder Energis syn. I slike tilfeller reflekterer regnskapet skattemyndighetenes syn, dette gjelder selv om Agder Energi er uenig og har påklaget vedtaket.

Klassifisering som kortsiktig/langsiktig

En eiendel klassifiseres som omløpsmiddel når den oppfyller ett av følgende kriterier:

- Den forventes å bli realisert i, eller holdes for salg eller forbruk i foretakets ordinære driftssyklus.
- Den primært holdes for handel.
- Den forventes å bli realisert innen tolv måneder etter balansedagen, eller:
- Den er i form av kontanter eller en kontantekvivalent med mindre den er underlagt en begrensning som gjør at den ikke kan realiseres eller benyttes til å gjøre opp en forpliktelse i minst tolv måneder etter balansedagen.

En forpliktelse klassifiseres som kortsiktig når den oppfyller ett av følgende kriterier:

- Den forventes å bli gjort opp i foretakets ordinære driftssyklus.
- Den primært holdes for handel.
- Den forfaller til oppgjør innen tolv måneder etter balansedagen, eller:
- Foretaket har ingen ubetinget rett til å utsette oppgjøret av forpliktelsen i minst tolv måneder etter balansedagen.

Alle andre eiendeler klassifiseres som anleggsmidler og alle andre forpliktelser klassifiseres som langsiktig.

For langsiktig gjeld er første års avdrag presentert som kortsiktig post.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler, herunder goodwill, er balanseført til historisk kost fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid, herunder goodwill, avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Varige driftsmidler

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler innregnes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Vassdragsrettigheter klassifiseres som varige driftsmidler. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelige for bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler inkluderer utgifter for å anskaffe og å sette eiendelen i stand for bruk. Lånerenter for større investeringer beregnes basert på konsernets gjennomsnittlige lånerente i tilvirkningsperioden og balanseføres som en del av anskaffelseskost. Utgifter pådratt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, kostnadsføres.

Påløpte kostnader til egne investeringsarbeider i konsernet balanseføres. Anskaffelseskost består kun av direkte henførbare kostnader.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Tomter er ikke gjenstand for avskrivning. Vassdragsrettigheter avskrives heller ikke siden disse ikke er omfattet av hjemfall. Større vedlikeholdssoppgaver som ikke tilfører driftsmiddelet noe nytt (periodisk vedlikehold) blir balanseført og avskrives over perioden frem til neste vedlikehold forventes gjennomført. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig.

Når eiendeler selges eller utrangeres, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatført som annen driftskostnad eller -inntekt. Reparasjoner og løpende vedlikehold innregnes i resultatet når det påløper. Påkostninger eller forbed-

ringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved selskapets kjøp av driftsmidlet. Utgifter som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid for anleggsmidler og/eller reduserte vedlikeholdskostnader samt forbedrer funksjonaliteten, regnskapsføres som påkostning/forbedring.

Hvis nye deler innregnes i balansen, fra-regnes balanseført verdi av de delene som ble skiftet ut og eventuelt tap eller gevinst resultatføres.

Agder Energi Nett mottar hvert år anleggsbidrag fra kunder som helt eller delvis finansierer nytilknytninger eller forsterkninger i nettet. Anlegg som er betalt av kunder balanseføres som varige driftsmidler mens mottatt anleggsbidrag balanseføres som en uopptjent inntekt og inntektsføres over anleggets brukstid.

Leieavtaler

Agder Energi vurderer ved inngåelsen av en kontrakt hvorvidt den inneholder en leieavtale, dvs. hvorvidt den inneholder en rett til å kontrollere en identifiserbar eiendel for en periode mot et vederlag. For leieavtaler balanseføres nåverdien av faste leiebetalinger som en rentebærende gjeld og leierettigheten som et anleggsmiddel, på det tidspunktet hvor eiendelen gjøres tilgjengelig for konsernet. I etterfølgende perioder justeres leieforpliktelsen for påløpte renter og leiebetalinger, mens leierettigheten justeres for av- og nedskrivninger. Avskrivning foretas lineært over forventet brukstid.

Nedskrivninger

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, testes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter, KGE). Hoveddelen av konsernets driftsmidler finnes i vannkraft- og nettvirksomheten. Innenfor vannkraft testes kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet som én KGE.

Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler unntatt goodwill.

Varebeholdninger

Balanseført verdi av varelager er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi minus salgskostnader. Anskaffelseskost fastsettes etter FIFO-prinsippet.

Magasinbeholdning

Konsernets mest verdifulle råvarelager består av lagret vann i magasinene. Verdien av vannmagasinbeholdningene er ikke balanseført.

Konsernkontoordning

Agder Energi AS inngår i konsernkontoordning med datterselskapene, og konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopp-tak. Eksterne renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen presenteres som renteinntekter og rentekostnader i resultatregnskapet til konsernet. I konsernets balanse presenteres netto innestående eller trekk som henholdsvis betalingsmidler eller kortsiktig rentebærende gjeld.

Likvide midler

Betalingsmidler omfatter kontanter, bankinnskudd og sertifikater som ved anskaffelse hadde en gjenværende løpetid på tre måneder eller mindre.

Utbytte

Foreslått utbytte er klassifisert som egenkapital. Utbyttet reklassifiseres til kortsiktig gjeld når det blir vedtatt av generalforsamlingen.



Avsetninger, betingede eiendeler og betingede forpliktelser

Avsetning for forpliktelser innregnes når konsernet har en eksisterende forpliktelse som resultat av en tidligere hendelse, og det er sannsynlig at konsernet vil måtte gjøre opp for forpliktelsen. Avsetninger måles til ledelsens beste estimat av utgiftene for å gjøre opp forpliktelsene på balansedatoen og diskonteres til nåverdi der effekten er vesentlig.

Pensjoner

Ytelsesplaner

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen, redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær oppgjenningsmetode.

Estimatavvik som skyldes endringer i aktuar-messige og økonomiske forutsetninger, føres over totalresultatet som andre inn-tekter og kostnader. Det samme gjelder den mer- eller mindreakkastningen på pensjonsmidlene som avviker fra benyttet diskonteringsrente.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner som gis med tilbakevirkende kraft, det vil si hvor opptjening av rettigheten ikke er betinget av videre opptjeningstid, resultatføres direkte. Endring som ikke gis med tilbakevirkende kraft resultatføres over gjenværende opptjeningstid.

Netto pensjonsforpliktelser for underfinansierte ordninger og ikke-fondsbaserte ordninger som dekkes over drift, er klassifisert som avsetning for langsiktig forpliktelse. Overfinansierte ordninger presenteres som pensjonsfordring under andre finansielle anleggsmidler.

Periodens pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader. Kostnaden består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på netto pensjonsforpliktelse, planendringer og arbeidsgiveravgift.

Innskuddsplaner

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet uten ytterligere forpliktelser for konsernet etter at innskuddet er betalt.

Innskuddene kostnadsføres som lønns-kostnad når de forfaller.

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden.

Nye regnskapsstandarder og fortolkninger

Det har ikke vært endringer i regnskapsstandarder som har hatt vesentlig betydning for regnskapet til Agder Energi i 2020.

IASB har gjort endringer i eksisterende regnskapsstandarder som ikke er trådt i kraft ved utgangen av 2020. Det er ingen av disse som forventes å ha vesentlig betydning for regnskapet til Agder Energi.

I 2019 var det kun ny standard for leieavtaler som hadde vesentlig betydning for

regnskapet til Agder Energi.

IFRS 16 - Leieavtaler:

IFRS 16 erstattet IAS 17 Leieavtaler og ble tatt i bruk av Agder Energi fra og med 01.01.2019. Standarden angir prinsippene for innregning, måling, presentasjon og noteopplysninger for leiekontrakter. Standarden er kun aktuell for Agder Energi som leietaker. IFRS 16 krever at alle leiekontrakter behandles etter én modell, tilsvarende den som finnes for finansiell leasing under IAS 17. Unntak gjelder for leieavtaler av eiendeler med lav verdi og leiekontrakter med kortere varighet enn 12 måneder. Ved starten av leieperioden vil leietaker innregne en forpliktelse til å gjøre betalinger på leasingkontrakten og en eiendel som representerer retten til å bruke den leasede eiendelen. Leietaker må regnskapsføre en rentekostnad på forpliktelsen og avskrive eiendelen.

IFRS 16 ble implementert ved å anvende unntaket i standarden om å videreføre tidligere vurdering av identifisering av leieavtaler. På overgangstidspunktet ble eiendelen målt individuelt til en verdi tilsvarende leieforpliktelsen.

Tabellen nedenfor viser effekten i balansen av implementeringen av IFRS 16 på implementeringstidspunktet. Balanseførte leieavtaler relaterer seg i hovedsak til leie av kontorlokaler. I tillegg kommer leieavtaler som gjelder biler, maskiner og utstyr.

Balanseeffekter

(Beløp i mill. kr)	31.12.2018	Effekt av IFRS 16	01.01.2019
Varige driftsmidler	15 171	262	15 433
Egenkapital	3 526	0	3 526
Langsiktig rentebærende gjeld	7 603	215	7 818
Kortsiktig rentebærende gjeld	1 657	47	1 704



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

SENTRALE VURDERINGER I ANVENDELSEN AV REGNSKAPSPRINSIPPENE

Nedenfor omtales de områder hvor ledelsens vurderinger er vesentlige ved anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper.

Ikke finansielle energikontrakter

Ikke finansielle energikontrakter, som i tråd med bestemmelsene i IFRS 9 vurderes som kontrakter hvor "netto finansielt oppgjør" er mulig, behandles som om disse kontraktene var finansielle instrumenter. Dette gjelder med mindre kontraktene er inngått og fortsatt holdt med formål om mottak eller leveranse av energien i tråd med konsernets behov for å kjøpe, selge eller bruke energien (eget bruk-unntaket).

Fastsetting av grenser for når slike kontrakter skal anses for å være gjort opp finansielt vil i enkelte tilfeller bygge på en skjønsmessig vurdering.

Ledelsen har, basert på kriteriene i IFRS 9, etter beste skjønn vurdert hvilke kontrakter som vil falle inn under definisjonen av finansielt instrument og hvilke kontrakter som faller utenfor.

Kontrakter som defineres som finansielle instrumenter regnskapsføres til virkelig verdi i balansen og med verdiendringer over resultatet, mens de som faller utenfor

definisjonen regnskapsføres ved levering.

Konsesjonskraft og konsesjonsavgifter

Konsesjonskraft og konsesjonsavgifter til stat og kommuner er ment å skulle kompensere for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger. Forpliktelser knyttet til mindreverdi av fremtidige konsesjonskraftleveranser og fremtidige konsesjonsavgifter følger av lovbestemte krav og er ikke-kontraktsmessige forpliktelser. Forpliktelsene regnskapsføres derfor ikke, men nåverdien av disse er beregnet, og verdien fremgår i note 2 og note 6.

USIKKERHET I ESTIMATENE – SENTRALE REGNSKAPSESTIMATER

Utarbeidelse av regnskapet forutsetter at ledelsen gjør vurderinger og antakelser. Disse påvirker rapporterte eiendeler og gjeld, samt rapportering av betingede eiendeler og forpliktelser på balansedagen, og rapporterte inntekter og kostnader for rapporteringsperioden. De faktiske resultatene kan avvike fra disse estimatene.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater er redegjort for nedenfor.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi av langsiktige finansielle kraftkontrakter, innebygde derivater og kraftkontrakter som ikke faller inn under eget bruk-unntaket, er delvis beregnet basert på forutsetninger som ikke er observerbare i markedet. Ledelsen har i slike tilfeller basert sine vurderinger på den informasjon som er tilgjengelig i markedet kombinert med bruk av beste skjønn. Nærmere forutsetninger ved verdsettelse av slike kontrakter er beskrevet i note 23. Beregning av virkelig verdi av rente- og valutaderivater samt kraftderivater handlet over børs, er basert på markedspraksis og bekreftet fra eksterne markedsaktører.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Estimater på forventet brukstid fastsettes på bakgrunn av erfaring og historikk, men er også i stor grad basert på skjønsmessige vurderinger. Forventet brukstid justeres dersom ny informasjon tilsier at gjeldende brukstid ikke lenger er beste estimat. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurdering av restverdi også er gjenstand for estimater.

Konsernet har vesentlige kostnader knyttet til vedlikehold og oppgradering av varige driftsmidler. Det foretas skjønsmessige vurderinger i forhold til om utgiften er påkostning (aktivering) eller vedlikehold (kostnadsføring). Kostnader som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid for anleggsmidler og/eller reduserte vedlikeholdskostnader samt forbedrer funksjonaliteten, aktiveres. Løpende vedlikehold kostnadsføres. Se note 13 for spesifisering av kostnadsført vedlikehold.

Nedskrivninger

Konsernet har betydelige investeringer i immaterielle eiendeler og varige driftsmidler.

Disse anleggsmidlene testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Ved beregning av gjenvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der avkastningskrav, priser, driftsmarginer og salgsvolum er de viktigste faktorene.

Pensjoner

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametere. Det henvises til note 20 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

NOTER

NOTE 1 SEGMENTINFORMASJON

(Beløp i mill. kr)	Vannkraft	Nett	Entelios Norden	Entelios CWE	LOS	Mor/annet	Elimineringer	Totalt IFRS underliggende	IFRS-justeringer	Totalt IFRS
	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020
RESULTAT										
Driftsinntekter	1 985	1 443	3 648	1 204	463	611	-986	8 369	1 013	9 382
- herav eksterne driftsinntekter	1 978	1 371	3 586	910	457	67	0	8 369	1 013	9 382
- herav interne driftsinntekter	7	72	62	294	6	545	-986	0	0	0
Energi- og overførings- og andre varekostnader	-414	-389	-3 456	-1 132	-271	221	453	-4 989	0	-4 989
Lønnskostnader	5	-104	-117	-76	-35	-454	35	-826	0	-826
Andre driftskostnader	7	-631	-360	-75	-74	-305	496	-985	0	-985
Driftsresultat før av- og nedskrivninger	836	578	42	-40	83	73	-3	1 569	1 013	2 582
Av- og nedskrivninger	11	-278	-279	-10	-7	-3	-153	3	-728	-728
Driftsresultat	558	298	33	-47	80	-80	0	842	1 013	1 855
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	0	0	0	0	-37	0	-37	143	105
Finansinntekter	9	54	3	4	0	3	734	-724	75	85
Finanskostnader	9	-137	-93	-16	-1	-1	-730	724	-254	-354
Netto finansposter	-82	-90	-12	-1	3	-34	0	-216	53	-164
Resultat før skatt	475	208	21	-47	82	-114	0	626	1 066	1 691
Skattekostnad	10	-140	-46	-5	0	-18	16	0	-194	-423
Resultat etter skatt videreført virksomhet	335	162	16	-48	64	-98	0	432	837	1 269
Resultat etter skatt ikke-videreført virksomhet	31	0	0	0	0	87	0	87	583	670
Resultat etter skatt	335	162	16	-48	64	-11	0	519	1 420	1 939
BALANSE										
Sum eiendeler	10 293	7 172	1 904	206	483	15 133	-12 793	22 398	2 489	24 888
Egenkapital	2 475	1 113	403	26	126	4 259	-3 115	5 287	282	5 569
Sum segmentgjeld	7 818	6 058	1 501	180	357	10 874	-9 678	17 112	2 207	19 319
Sysselsatt kapital 1)	7 312	5 070	949	17	126	14 778	-12 029	16 223	282	16 505
Rentebærende gjeld	21	4 838	3 956	546	-9	0	10 519	-8 913	0	10 937
Funds from operation (FFO) 2)		709	580	56	-40	86	789	-726	1 455	2 478
Bokført verdi i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	0	0	0	0	124	0	124	0	124
Investeringer i immaterielle eiendeler 3)		0	50	11	7	3	38	0	109	109
Investeringer i varige driftsmidler 3)		557	527	3	1	1	79	-5	1 162	1 338
Antall årsverk videreført virksomhet		138	184	72	72	37	378		881	881

1) Egenkapital + rentebærende gjeld.

2) Underliggende EBITDA + utbytte fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak + finansinntekter - betalbar skatt.

3) Inklusiv tilgang av immaterielle eiendeler og varige driftsmidler fra oppkjøpt virksomhet.



(Beløp i mill. kr)	Vann- kraft	Nett	Entelios Norden	Entelios CWE	LOS	Mor/ annet	Elimine- ringer	Totalt IFRS under- liggende	IFRS- juste- ringer	Totalt IFRS
	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019
RESULTAT										
Driftsinntekter	2 765	1 375	5 546	1 394	979	1 006	-737	12 329	856	13 185
- herav eksterne driftsinntekter	2 816	1 321	5 509	1 131	967	585	0	12 329	856	13 185
- herav interne driftsinntekter	-51	54	37	264	12	421	-737	0	0	0
Energi- og overførings- og andre varekostnader	-430	-487	-5 364	-1 330	-804	-250	278	-8 385	0	-8 385
Lønnskostnader	5	-79	-87	-69	-41	-395	48	-690	0	-690
Andre driftskostnader	7	-555	-439	-80	-63	-70	422	-1 076	0	-1 076
Driftsresultat før av- og nedskrivninger	1 701	362	33	-65	65	70	11	2 178	856	3 034
Av- og nedskrivninger	11	-280	-291	-10	-4	-2	-116	0	-703	-703
Driftsresultat	1 421	71	23	-68	62	-46	11	1 475	856	2 330
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	0	0	0	0	-15	0	-15	125	110
Finansinntekter	9	31	3	5	0	4	450	-469	25	25
Finanskostnader	9	-119	-97	-11	-1	-511	458	-282	29	-254
Netto finansposter	-88	-94	-6	-1	4	-76	-11	-272	153	-119
Resultat før skatt	1 333	-22	17	-69	66	-122	0	1 202	1 009	2 211
Skatteskostnad	10	-899	6	-4	0	-15	25	0	-887	-1 114
Resultat etter skatt videreført virksomhet	434	-17	13	-69	51	-97	0	316	781	1 097
Resultat etter skatt ikke-videreført virksomhet	31	0	0	0	0	38	0	38	0	38
Resultat etter skatt	434	-17	13	-69	51	-58	0	354	781	1 135
BALANSE										
Sum eiendeler	10 700	6 815	2 019	159	572	14 995	-13 196	22 066	955	23 021
Egenkapital	2 287	1 059	412	-2	114	3 885	-3 111	4 644	-561	4 082
Sum segmentgjeld	8 413	5 757	1 607	161	458	11 111	-10 085	17 422	1 516	18 938
Sysselsatt kapital 1)	7 501	5 032	631	-7	114	14 019	-11 889	15 401	-561	14 840
Rentebærende gjeld	21	5 215	3 974	219	-6	0	10 134	-8 778	0	10 757
Funds from operation (FFO) 2)	1 094	361	37	-64	69	511	-458	1 549		
Bokført verdi i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	0	0	0	0	66	0	66	0	66
Investeringer i immaterielle eiendeler 3)	0	61	0	0	22	38	15	136	0	136
Investeringer i varige driftsmidler 3)	680	444	2	3	-10	92	1	1 212	149	1 361
Antall årsverk videreført virksomhet	141	172	66	72	39	371		860		860

1) Egenkapital + rentebærende gjeld.

2) Underliggende EBITDA + utbytte fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak + finansinntekter - betalbar skatt.

3) Inklusiv tilgang av immaterielle eiendeler og varige driftsmidler fra oppkjøpt virksomhet. Negativt beløp for LOS skyldes reklassifisering.



Segmentinformasjonen presenteres i samsvar med rapportering til konsernledelsen (konsernets øverste beslutningstakere). Segmentrapporteringen blir brukt av Agder Energis ledelse for å vurdere utviklingen og å allokere ressurser til de ulike virksomhetsområdene. Driftssegmentene presenteres i henhold til hvordan virksomheten styres, og tar utgangspunkt i de interne resultatområdene. Som følge av endringer i konsernstruktur og konsernledelse fra 1. januar 2020 er driftssegmentene endret, og i 2020 rapporterer Agder Energi i segmentene Vannkraft, Nett, Entelios Norden, Entelios Central Western Europe (CWE), LOS og Mor/annet. Sammenligningstall er tilsvarende endret.

Vannkraft har ansvar for utvikling, drift, vedlikehold og rehabilitering av konsernets vannkraftanlegg og er en av landets største kraftprodusenter.

Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnettet i Agder.

Entelios Norden er en av de ledende energileverandørene i Norden. I Norge er Entelios den største leverandøren av strøm til bedriftsmarkedet. Entelios har også en betydelig omsetning i det svenske markedet, samt kunder i Danmark og Finland.

Entelios Central Western Europe utgjør Agder Energis virksomhet i det tyske markedet. Dette innebærer forvaltning og optimering av desentral fornybar produksjon samt salg av fleksibilitetsløsninger.

LOS er Norges tredje største strømleverandør og leverer strøm til privatkunder over hele Norge, med hovedtyngde på Sørlandet.

Mor/annet består av øvrig virksomhet. Her inngår morselskapet Agder Energi som utøver flere konsernfunksjoner, ledelse og finansiering og Agder Energi Kraftforvaltning som gjennom en tjenesteleveranse har ansvar for å forvalte og maksimere resultatet til konsernets egen kraftproduksjon på vegne av vannkraft. Videre inngår Agder Energi Varme og konsernets utviklings- og ventureativiteter, samt enkelte mindre selskaper.

Regnskapstall for segmentene er fra 2020 rapportert etter underliggende IFRS siden dette benyttes i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen av segmentene fra 2020.

I Elimineringer inngår eliminering av konserninterne poster. Transaksjoner mellom segmentene er basert på markedsvilkår.

I IFRS-justeringer inngår poster i konsernregnskapet som følge av at segmentene vises etter IFRS underliggende mens konsernregnskapet avlegges i henhold til IFRS. Den viktigste årsaken til forskjeller mellom segmentresultat og konsernets resultat er at endringer i urealiserte verdier på derivater ikke inngår i segmentresultatet. Videre holdes vesentlige gevinster og tap ved salg av virksomhet utenfor underliggende resultat. Tabellen nedenfor viser avstemmingsposter mellom regnskapsprinsipper i segmentrapporteringen og konsernets IFRS-resultat.

Oversikt over justeringsposter fra segmentresultat til resultat etter IFRS

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Kraft- og valutakontrakter	4	1 013	856
Korreksjon inntekter/driftsresultat		1 013	856
Urealiserte verdiendringer rente	9	-100	29
Vesentlige gevinster ved salg		734	125
Skatteeffekt av negativ grunnrenteinntekt til fremføring		4	-36
Skatteeffekt av øvrige korreksjoner		-230	-192
Korreksjon resultat etter skatt		1 420	781

Hoveddelen av Agder Energi sin omsetning skjer mot kunder i Norge eller mot Nord Pool Spot (markeds plass for krafthandel, fysiske kontrakter). Videre har Agder Energi betydelig omsetning i Sverige gjennom Entelios AB og i Tyskland gjennom underkonsernet Entelios GmbH.

Geografisk fordeling driftsinntekter basert på lokalisering av virksomheten

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Norge	5 420	9 804
Sverige	1 422	1 624
Tyskland	910	1 131
Øvrige land	517	380
Sum energisalg, overføringsinntekter og andre driftsinntekter	8 269	12 938
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontakter	1 113	247
Sum driftsinntekter	9 382	13 185



Geografisk fordeling eiendeler basert på lokalisering av virksomheten

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Norge	23 807	21 875
Sverige	716	881
Tyskland	198	155
Øvrige land	167	111
Sum eiendeler	24 888	23 021

Tabellen nedenfor viser en avstemming av inntekter på kundekontrakter iht. IFRS 15 mot eksterne driftsinntekter i segmentoppstillingen.

2020

(Beløp i mill. kr)	Vannkraft	Nett	Entelios Norden	Entelios CWE	LOS	Mor/ annet	Justering til IFRS	Totalt
Energisalg	1 677	6	3 161	911	437	182	0	6 372
Overføringsinntekt	0	1 338	0	0	0	0	0	1 338
Annen driftsinntekt	67	28	46	0	20	399	0	560
Sum inntekter på kundekontrakter, iht. IFRS 15	1 744	1 371	3 207	910	457	581	0	8 270
Effekter av finansielle instrumenter på inntekter i segmentrapporteringen	234	0	380	0	0	-514	1 013	1 113
Sum eksterne driftsinntekter	1 978	1 371	3 586	910	457	67	1 013	9 382

2019

(Beløp i mill. kr)	Vannkraft	Nett	Entelios Norden	Entelios CWE	LOS	Mor/ annet	Justering til IFRS	Totalt
Energisalg	3 306	31	5 566	1 120	956	202	0	11 182
Overføringsinntekt	0	1 256	0	0	0	0	0	1 256
Annen driftsinntekt	59	33	3	11	12	383	0	500
Sum inntekter på kundekontrakter, iht. IFRS 15	3 365	1 321	5 569	1 131	967	585	0	12 938
Effekter av finansielle instrumenter på inntekter i segmentrapporteringen	-549	0	-60	0	0	0	856	247
Sum eksterne driftsinntekter	2 816	1 321	5 509	1 131	967	585	856	13 185

NOTE 2 ENERGIOMSETNING

Agder Energi optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av verdien av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre kontantstrømmen fra produksjonen. Energisalg omfatter kun inntekter fra fysisk salg av energi til kunde, mens resultateffekter fra finansielle kontrakter presenteres som gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter, se note 4. Langsiktige fysiske avtaler med industrikunder utgjør om lag 17 TWh i perioden frem til 2030.

Konsernets energisalg og -kjøp er spesifisert i tabellene nedenfor. Kraft solgt på Nord Pool Spot fra vannkraftvirksomheten og kraft kjøpt på Nord Pool Spot til sluttbrukervirksomheten er presentert brutto.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

Energisalg fordelt etter art

(Beløp i mill. kr)	Segment	2020	2019
Produksjonsvirksomhet	Vannkraft og annet	1 725	3 248
Sluttbruker	Entelios Norden og LOS	3 597	6 560
Nett	Nett	6	31
Fjernvarme	Annet	196	197
Markedsoperasjoner 1)	Central Western Europe	1 211	1 374
Elimineringer		-364	-229
Sum		6 372	11 182

1) Gjelder markedsadgang for og forvaltning av fornybar energi for eksterne produsenter, samt salg av fleksibilitetsløsninger

Energikjøp fordelt etter art

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Produksjonsvirksomhet	301	328
Sluttbruker	3 214	6 172
Nett	41	148
Fjernvarme	98	108
Markedsoperasjoner	1 146	1 332
Elimineringer	-384	-246
Sum	4 416	7 842

Nedenfor angis nøkkeltall for produksjonsvirksomheten

	2020	2019
Netto produksjonsvolum (fratrukket pumping) (GWh)	8 112	7 288
Magasinbeholdning pr. 31.12. (GWh)	4 914	3 724
Magasinbeholdning i % av kapasitet	92 %	71 %

Agder Energis produksjonsressurs er tilgjengelig gjennom konsesjoner. Agder Energi har direkte eller gjennom brukseierforeninger og felleskontrollerte virksomheter, regulerings- og ervervs-konsesjoner uten hjemfall til staten, med unntak av noen mindre reguleringer i Arendalsvassdraget. Disse utgjør mindre enn 1 % av samlet reguleringsevne. Agder Energi har evigvarende leveringsforpliktelser på 553 GWh pr. år til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftprisen fastsettes for de fleste konsesjoner årlig av Olje- og energidepartementet, men Agder Energi har noen konsesjoner der prisen fastsettes individuelt etter myndighetsbestemte retningslinjer. Konsesjonskraft blir inntektsført på leveringstidspunktet.

Mindreverdien av fremtidige leveranser av konsesjonskraft (målt mot markedspriser) er beregnet til 2,2 milliarder kr. Det er ikke gjort avsetninger i regnskapet for konsesjonskraft siden konsesjonskraftprisen er vurdert til å dekke kostnader ved produksjon. I beregningen er det benyttet en nominell rente før skatt på 5,0 %, en prisforskjell på 10 øre/kWh og en inflasjonsforventning på 2,5 %.

(Volum i GWh)	2020	2019
Konsesjonskraftvolum (GWh)	553	553
Konsesjonskraftpris (øre/kWh)	11,3	11,0


[Innledning](#)
[Eierstyring og selskapsledelse](#)
[Agder Energi konsern](#)
[Agder Energi AS](#)
[Samfunnsansvar](#)

NOTE 3 OVERFØRINGSINNTEKTER

Overføringsinntekter er knyttet til segmentet nett og utgjør 1 338 mill. kr (1 256 mill. kr).

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) regulerer nettselskapenes inntekter gjennom fastsettelse av en årlig inntektsramme. Nettselskapet fastsetter nettleien til kundene med utgangspunkt i den tildelte inntektsrammen og forventet levert volum av elektrisk kraft. Ved ulikheter mellom faktisk og forventet volum, vil det beregnes en mer- eller mindreinntekt som utgjør differansen mellom avregnede nettinntekter og tillatte inntekter (inntektsrammen). Denne differansen blir i nettselskapets regnskap behandlet som henholdsvis gjeld eller fordring. I konsernregnskapet, som avlegges etter IFRS-prinsipper, kvalifiserer ikke mer- eller mindreinntekten som en balansepost, og det er avregnede inntekter som resultatføres.

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Inntektsført i konsernet av neste års inntektsramme	-108	-86
Ikke balanseført akkumulert merinntekt nettvirksomhet	143	251

NOTE 4 GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER

Spesifikasjon av resultatmessige effekter av finansielle instrumenter pr. klasse:

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Finansielle kraftkontrakter	24	1 231	860
Valutakontrakter, basisswaper og valutalån	24	-342	205
Innebygde derivater	24	82	-42
Frikraft/erstatninger	19	-75	-30
Andre energirelaterte kontrakter til virkelig verdi	24	117	-136
Sum endring urealisert verdi		1 013	856
Årets realiserte verdier		99	-609
Sum		1 113	247
Tilbakeføring av urealiserte verdier pr. 01.01. på kontrakter som er realisert i løpet av året 1)		229	440
Verdiendringer på kontrakter som ikke er realisert pr. 31.12.		784	416
Sum		1 013	856

1) Verdi ved inngangen til 2020 (2019) av kontrakter som har blitt realisert i løpet av 2020 (2019).

Oppstillingen over gjelder instrumenter som benyttes innen kraftproduksjon eller sluttbrukervirksomhet og som er pliktig vurdert til virkelig verdi over resultatet. Disse er i det vesentligste inngått med formål om å sikre fremtidige kraftsalgsinntekter.



NOTE 5 LØNN OG PERSONALKOSTNADER

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Lønninger		756	720
Arbeidsgiveravgift		106	112
Pensjonskostnader (inkl. arbeidsgiveravgift)	20	89	-33
Andre ytelser og refusjoner		12	39
Balanseført lønn ved egne investeringsarbeider		-137	-148
Sum		826	690
Antall årsverk videreført virksomhet pr. 31.12.		881	860

Pensjonskostnaden i 2019 inkluderte en inntektsføring på 114 mill. kr som følge av endring av pensjonsplaner.

Når det gjelder ytelser til ledende ansatte, vises det til note 29.

NOTE 6 EIENDOMSSKATT OG KONSESJONSAVGIFTER

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Konsesjonsavgifter	57	52
Eiendomsskatt	153	140
Sum	210	192

Konsesjonsavgifter er evigvarende erstatningsutbetalinger som skal kompensere for skade eller ulempe som er påført av vannkraftutbygginger. Avgiften betales årlig og prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt, deretter hvert femte år. Årlige og varige erstatningsutbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prisjusteres etter samme regler som for konsesjonsavgifter.

Nåverdien av konsesjonsavgiftforpliktelsene, som det ikke er avsatt for i regnskapet, er for konsernet beregnet til 1,9 mrd. kroner diskontert med en rente på 2,5 %.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

NOTE 7 ANDRE DRIFTSKOSTNADER

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Kostnader eiendom	33	25
Leie maskiner og inventar	8	9
Kjøp av materiell og utstyr	58	57
Reparasjoner og vedlikehold utstyr	21	16
Entreprenørtjenester	94	157
Drift/vedlikehold IT	70	69
Tekniske konsulenter	47	52
Administrative konsulenter	154	187
Andre fremmede tjenester	48	39
Kontorkostnader, telefon, porto, mv.	35	34
Kostnader transportmidler	18	22
Kostnader og godtgjørelser reise, diett, bil, mv.	12	29
Salgs-, reklame-, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	39	38
Forsikringspremier	25	25
Andel andre driftskostnader i felleskontrollert virksomhet	87	88
Øvrige driftskostnader	27	36
Sum	776	883

NOTE 8 HONORAR TIL EKSTERN REVISOR

Ernst & Young er konsernets revisor og reviderer morselskapet og de vesentligste datterselskapene. Samlet revisjonshonorar til Ernst & Young for konsoliderte selskaper utgjør:

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Lovpålagt revisjon	3,9	3,4
Andre attestasjonstjenester	0,2	0,1
Skatterådgivning	0,1	0,0
Andre tjenester utenfor revisjonen	0,3	0,4
Sum	4,5	3,9

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

NOTE 9 FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	105	110
Realisert netto valutagevinst		62	0
Andre renteinntekter		20	23
Andre finansinntekter		3	2
Finansinntekter		85	25
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter	24	-100	29
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter		-100	29
Rentekostnader lån 1)		188	209
Rentekostnader finansielle rentederivater		60	57
Andre rentekostnader		11	13
Aktiverte byggelånsrenter		-25	-23
Realisert netto valutatap		1	15
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		1	0
Andre finanskostnader		18	12
Finanskostnader		254	282
Netto finansposter		-164	-119

1) Vedrører rentekostnader på lån vurdert til amortisert kost. Inkluderer også 6 mill. kr i renter på leasinggjeld



NOTE 10 SKATT

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Overskuddsskatt, betalbar	203	75
Grunnrenteskatt, betalbar	13	532
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	149	402
Endring utsatt skatt grunnrente	57	106
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	423	1 114
Avstemming av nominell og effektiv skattesats		
Resultat før skatt	1 691	2 211
Forventet skattekostnad gitt nominell skattesats på 22%	372	486
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	-34	-35
Effekt av underskudd til fremføring som ikke er balanseført	7	25
Grunnrenteskatt inkludert utsatt skatt	77	638
Sum skattekostnad	423	1 114
Effektiv skattesats	25 %	50 %

Den lave skattesatsen i 2020 knytter seg i hovedsak til en reduksjon i betalbar grunnrenteskatt som følge av historisk lave kraftpriser.

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring

Alminnelig inntekt		
Driftsmidler	4 761	4 664
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	-150	-222
Pensjonsforpliktelser	642	495
Andre langsiktige forpliktelser	-1 092	-1 241
Derivater	401	261
Annet	-2	5
Brutto forskjeller	4 559	3 962
Skattesats	22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	1 003	872
Grunnrenteinntekt		
Midlertidige forskjeller	2 116	1 909
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring som forventes anvendt gjennom inntjening de neste 10 år	-759	-749
Brutto forskjeller	1 357	1 160
Skattesats	37 %	37 %
Netto utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	502	429
Herav presentert i regnskap som:		
Utsatt skatt	1 779	1 578
Utsatt skattefordel	273	277
Utsatt skattefordel av negativ grunnrenteinntekt til fremføring som ikke er balanseført	-247	-283

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

I vurderingen av konsernets mulighet til å utnytte opparbeidet negativ grunnrenteinntekt til fremføring, er det lagt til grunn markedspriser for kraft og et fremtidig rentenivå på statskassveksler mellom 0,3 % og 1,3 %. I tråd med regnskapsstandarden for skatt er det i denne beregningen gjort en reduksjon i forventet utnyttelse av negativ grunnrenteinntekt til fremføring for å ta høyde for den usikkerheten som ligger i denne.

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Bevegelse i netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) gjennom året		
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) 31.12. forrige år	1 301	777
Tilgang netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-)	1	2
Avgang netto utsatt skatt(-)/skattefordel(+)	0	0
Endring i netto utsatt skatt(+)/utsatt skattefordel(-) innregnet i totalresultatet	-3	14
Endring i utsatt skatt(+)/utsatt skattefordel(-) innregnet i resultatet	206	508
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) 31.12.	1 505	1 301
Årets endring i utsatt skatt på poster innregnet i totalresultatet		
Estimatavvik pensjon	2	17
Kontantstrømsikring	-6	-3
Netto endring i utsatt skatt på poster innregnet i totalresultatet	-3	14

Usikre skatteposisjoner

Skattesaker med usikkert utfall er nærmere beskrevet i note 28.

NOTE 11 AV- OG NEDSKRIVNINGER

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Avskrivning immaterielle eiendeler	12	77	60
Avskrivning varige driftsmidler	13	629	636
Nedskrivning varige driftsmidler	13	22	7
Sum av- og nedskrivninger i driftsresultatet		728	703
Reversert nedskrivning finansielle eiendeler		-1	0
Avskrivning ikke videreført virksomhet		6	3
Sum av- og nedskrivninger i kontantstrømoppstilling		734	705


[Innledning](#)
[Eierstyring og selskapsledelse](#)
[Agder Energi konsern](#)
[Agder Energi AS](#)
[Samfunnsansvar](#)

NOTE 12 IMMATERIELLE EIENDELER

(Beløp i mill. kr)	Goodwill	Programvare	Andre immaterielle eiendeler	Sum immaterielle eiendeler
Balanseført verdi 01.01.19	94	178	54	326
Tilgang	2	91	43	136
Avgang til bokført verdi	0	0	-2	-2
Avskrivninger	0	-42	-18	-60
Balanseført verdi 31.12.19	96	227	77	400
Anskaffelseskost	96	385	157	638
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-158	-80	-238
Balanseført verdi 31.12.19	96	227	77	400
Balanseført verdi 01.01.20	96	227	77	400
Tilgang	0	92	18	109
Avgang til bokført verdi	-38	-18	0	-56
Avskrivninger	0	-57	-20	-77
Balanseført verdi 31.12.20	58	244	74	376
Anskaffelseskost	44	455	167	665
Akkumulerte av- og nedskrivninger	14	-211	-93	-289
Balanseført verdi 31.12.20	58	244	74	376
Avskrivningstid	Årlig test for verdifall	3-5 år	3-8 år	

Nedskrivningstest av goodwill

Konsernet tester goodwill for nedskrivning årlig, eller oftere hvis det er forhold som tyder på at det er inntrådt verdifall. Det er i 2020 ikke gjort nedskrivning av goodwill. Agder Energi har ikke identifisert andre immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid. Goodwill som har oppstått i forbindelse med oppkjøp er fordelt som følger:

Spesifikasjon av balanseført goodwill

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Craftor	0	38
Entelios Norden	51	51
Øvrige	7	7
Balanseført verdi goodwill	58	96



NOTE 13 VARIGE DRIFTSMIDLER

(Beløp i mill. kr)	VANNKRAFTPRODUKSJON				NETTVIRKSOMHET	
	Rettigheter og konsesjoner	Tunneller og dammer	Maskin- og elektroteknisk	Kraftstasjonsbygg og grunnarealer	Regionalnett	Distribusjonsnett
Balanseført verdi 01.01.19	1 126	3 484	2 214	971	1 673	3 701
Tilgang	0	107	355	47	168	383
Avgang til bokført verdi	0	0	0	0	-12	0
Avskrivninger	-3	-70	-157	-38	-73	-169
Nedskrivninger	0	-2	-5	0	0	0
Balanseført verdi 31.12.19	1 123	3 519	2 407	980	1 756	3 915
Anskaffelseskost	1 179	5 052	5 525	2 138	2 822	6 288
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-56	-1 533	-3 118	-1 158	-1 066	-2 514
Balanseført verdi 31.12.19	1 123	3 519	2 407	980	1 756	3 775
Balanseført verdi 01.01.20	1 123	3 519	2 407	980	1 756	3 775
Tilgang	0	25	244	13	61	518
Avgang til bokført verdi	0	0	1	0	0	-8
Avskrivninger	0	-71	-158	-36	-69	-148
Nedskrivninger	0	0	-22	0	0	0
Balanseført verdi 31.12.20	1 123	3 473	2 471	956	1 749	4 136
Anskaffelseskost	1 179	5 077	5 763	2 150	2 874	6 778
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-57	-1 604	-3 292	-1 194	-1 125	-2 642
Balanseført verdi 31.12.20	1 123	3 473	2 471	956	1 749	4 136
Avskrivningstid (år)	67/ ingen avskr.	67-99	20-50	50-67/ ingen avskr.	15-70	15-60

(Beløp i mill. kr)	FJERNVARME	ØVRIG VIRKSOMHET				Sum varige driftsmidler
	Fjernvarme	Eiendommer	Øvrig	Anlegg under utførelse	Leide driftsmidler	
Balanseført verdi 01.01.19	720	114	184	984	262	15 433
Tilgang	59	0	39	159	44	1 361
Avgang til bokført verdi	0	-4	-9	0	0	-25
Avskrivninger	-28	-7	-40	0	-54	-639
Nedskrivninger	0	0	0	0	0	-7
Balanseført verdi 31.12.19	751	103	174	1 143	252	16 123
Anskaffelseskost	987	175	776	1 143	306	26 392
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-236	-72	-462	0	-54	-10 269
Balanseført verdi 31.12.19	751	103	314	1 143	252	16 123
Balanseført verdi 01.01.20	751	103	314	1 143	252	16 123
Tilgang	48	1	75	319	35	1 338
Avgang til bokført verdi	0	0	-16	-15	-9	-48
Avskrivninger	-31	-6	-52	0	-58	-629
Nedskrivninger	0	0	0	0	0	-22
Balanseført verdi 31.12.20	768	97	321	1 446	220	16 762
Anskaffelseskost	1 035	176	757	1 446	330	27 567
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-267	-78	-436	0	-111	-10 805
Balanseført verdi 31.12.20	768	97	321	1 446	220	16 762
Avskrivningstid (år)	8-60	25-99/ ingen avskr.	3-20		3-7	



Tilgang for anlegg under utførelse er beregnet som brutto tilgang fratrukket ferdigstilte anlegg overført til aktuell kategori. Periodisk vedlikehold inngår i den aktuelle kategorien. Aktiverte lånekostnader for 2020 er 25 mill. kr (23 mill. kr), beregnet med utgangspunkt i konsernets gjennomsnittlige lånerente på 2,3 % (2,7 %). Se note 9.

Varige driftsmidler i felles drift (se note 14) inngår i hovedgruppene under vannkraftproduksjon samt anlegg under utførelse med totalt 2 992 mill. kr (3 015 mill. kr).

Av tilgangen under distribusjonsnett er 142 mill. kr (104 mill. kr) finansiert ved anleggsbidrag fra kunder.

Oppgitte avskrivningstider gjelder for hoveddelen av driftsmidlene i hver kategori, det kan være mindre avvik fra disse. Kostnadsført vedlikehold utgjør i 2020 191 mill. kr (288 mill. kr). Balanseført reinvestering på eksisterende anlegg inngår i årets tilgang med 463 mill. kr (440 mill. kr)

Av leide driftsmidler utgjør kontorbygg 173 mill. kr (216 mill. kr) og avskrivninger av disse 43 mill. kr (43 mill. kr). Resterende beløp gjelder biler, maskiner og utstyr.

Nedenfor følger en spesifikasjon av levetiden for de viktigste balanseførte

Vannkraftanlegg		Vannkraftanlegg	
	Avskrivningstid (år)		Avskrivningstid (år)
<i>Fallrettigheter</i>	Avskrives ikke	<i>Maskin</i>	
<i>Byggeteknisk</i>		- Løpehjul	40
- Steinfyllingsdam	99	- Turbiner	40
- Fjellrom	99	- Maskinsalkran, luftsystem, lensepumper	25
- Betongdammer	67	- Turbinregulator	15
- Kraftstasjonsbygning	67	- Grindrensker	10
- Ikke tekniske bygg	50	<i>Prosessutstyr og kommunikasjon</i>	
<i>Vannvei</i>		- Kontrollanlegg	20
- Sprengt i fjell	99	- Driftssentral	10
- Rørgate nedgravd	67	- Samband/styring/logging	10
- Rørgate i dagen	40	<i>Elektro</i>	
<i>Luker, rister, porter, osv.</i>		- Trafo	40
- Inntaksluker	50	- Generator	40
- Damluker	50	- Hjelpeanlegg (brytere, lavspenning)	25
- Rister	50	- Apparat-anlegg og andre høyspenning	25
- Porter	50	<i>Periodisk vedlikehold (intervall)</i>	
- Bekkeinntak	50	- Byggrenovering	25
<i>Veier og broer</i>		- Maskin - hovedrevisjon	20
- Veier/kaier	67	- Elektro - hovedrevisjon	20
- Broer	50		
Nettanlegg		Andre eiendeler	
	Avskrivningstid (år)		Avskrivningstid (år)
<i>Regionalnett:</i>		- Tomter	Avskrives ikke
- Linjer og jordkabler	50	- Rørtrasé fjernvarme	60
- Høyspenning	40	- Administrative bygninger	50
- Kontrollanlegg	20	- Transportmidler	8
<i>Distribusjonsnett:</i>		- Inventar og utstyr	5
- Linjer og kabler, høyspenning	50	- Kontor- og datautstyr	3
- Linjer og kabler, lavspenning	40		
- Nettstasjoner	35		
- AMS-målere	17		



NOTE 14 TILKNYTTETE SELSKAPER OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET

Agder Energi har investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet. Felleskontrollert virksomhet består av felleskontrollerte foretak og felles drift. Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak behandles etter egenkapitalmetoden, mens det for investeringer i felles drift benyttes forholdsmessig konsolidering.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak (behandlet etter egenkapitalmetoden)

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Tilknyttede selskaper	78	40
Felleskontrollerte foretak	46	26
Balanseført verdi 31.12.	124	66
Resultatandel tilknyttede selskaper	-10	-12
Resultatandel felleskontrollerte foretak	-28	-25
Gevinst ved salg	143	148
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	105	110

Gevinst ved salg i 2020 stammer fra nytt estimat for kjøpesumjustering fra tidligere salg av Fosen Vind med ca. 100 mill. kr i resultateneffekt. I tillegg kommer regnskapsmessig gevinst ved etableringen av Oterakonsernet. Her inngår Otera AS som morselskap og Otera Infra og selskapet Traftec som datterselskaper. Agder Energi fikk en eierandel på 19,5 % i det nye konsernet, mot å skyte inn sin eierandel på 49 % i Otera Infra. Begge forholdene var uten kontanteffekt.

Spesifikasjon av investeringer i tilknyttede selskaper:

(Beløp i mill. kr)	Eierandel	Balanseført verdi 31.12.19	Kjøp og kap.-forhøyelser	Salg, utbytte mv.	Innarbeidet resultatandel	Balanseført verdi 31.12.20
Otovo AS	9,8 %	3	0	0	-3	0
Otera Infra AS	0,0 %	24	0	-24	0	0
Otera AS 1)	19,5 %	0	58	-4	1	55
Skagerak Venture Capital I KS/GP KS 2)	0,0 %	13	0	-17	4	0
Skagerak Venture Capital I AS 2)	19,6 %	0	2	0	0	2
Morrow Batteries AS	39,0 %	0	26	0	-5	21
NorthConnect KS/AS	22,3 %	0	7	0	-7	0
Sum tilknyttede selskaper		40	92	-45	-10	78

Spesifikasjon av investeringer i felleskontrollerte foretak:

(Beløp i mill. kr)	Eierandel	Balanseført verdi 31.12.19	Kjøp og kap.-forhøyelser	Salg, utbytte mv.	Innarbeidet resultatandel	Balanseført verdi 31.12.20
Nodes AS	50,0 %	4	6	0	-7	3
Nodes-Tech AS	50,0 %	22	4	0	-10	16
Oss Norge AS	50,0 %	0	38	0	-11	27
Sum felleskontrollerte foretak		26	48	0	-28	46

1) Otera Infra AS er overført gjennom tingsinnskudd til Otera AS i 2020.

2) Skagerak Venture Capital I KS/GP KS er avviklet i 2020 etter at eiendeler ble benyttet som tingsinnskudd ved stiftelsen av Skagerak Venture Capital I AS.



Felles drift (forholdsmessig konsolidering)

Investeringer i felles drift består av kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger. Samarbeid er basert på avtaler som regulerer sentrale samarbeidsforhold og eierne tar ut sin andel av produsert kraft mot å dekke en tilsvarende andel av kostnadene. Konsernet benytter forholdsmessig konsolidering og konsernets andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld tas inn proratarisk i konsernregnskapet. Agder Energi er medeier i følgende kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger:

Otra Kraft eier kraftverkene Hølen, Brokke og Skarg i Otravassdraget. Otra Kraft eies av Agder Energi Vannkraft med 68,6 % og Skagerak Kraft med 31,4 %, og styres gjennom selskapsmøtet. Selskapet har hovedkontor på Rysstad i Valle.

Ulla Førre-anleggene eies av Statkraft, Lyse Kraft, Skagerak Energi, Haugaland kraftlag og Agder Energi Vannkraft. Agder Energi Vannkraft har uttaksrett/eierandel på 6,0 % i Ulla Førre-anleggene.

Finndøla kraftverk eies av Agder Energi Vannkraft og Skagerak Kraft med 50 % hver.

Hekni kraftverk er et tingsrettslig sameie mellom Agder Energi Vannkraft som eier 66,67 % og Skagerak Kraft som eier 33,33 %. Sameiet styres gjennom et styringsutvalg. Det er Agder Energi Vannkraft som fremstår som eier utad.

Otteraaens Brugseierforening består av medlemmene Agder Energi Vannkraft, Skagerak Kraft og Vigelands Brug. Foreningen styres gjennom et styre. Agder Energi Vannkrafts eierandel inklusiv andelen av Otra Kraft er ca. 73,8 %. Otteraaens Brugseierforening har forretningsadresse i Valle.

Arendals Vasdrags Brugseierforening består av medlemmene Agder Energi Vannkraft, Skafså Kraftverk, Skagerak Kraft og Arendals Fossekompagni. Foreningen styres gjennom et styre og har forretningsadresse i Arendal. Agder Energi Vannkrafts andel er ca. 52,2 %. Ingen deltaker kan stemme for mer enn 50 % av stemmene.

Sira-Kvina eies av Agder Energi Vannkraft (12,2 %), Lyse Kraft (41,1 %), Statkraft Energi (32,1 %) og Skagerak Kraft (14,6 %). Selskapet styres gjennom styret. Selskapet har forretningsadresse Tonstad.

Nedenfor følger en oversikt over konsernets andel av regnskapsposter i felles drift. Energisalg i oversikten er ikke faktiske inntekter, men beregnet ut i fra Agder Energi Vannkrafts faktiske uttak av kraft multiplisert med gjennomsnittlig kraftpris, samt Agder Energi Vannkrafts andel av konsesjonskraftinntektene.

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Energisalg	445	1 052
Andre driftsinntekter	9	9
Sum driftsinntekter	454	1 061
Overføringskostnader	47	-50
Energikjøp	5	-32
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	94	-81
Avskrivninger	103	-101
Andre driftskostnader	64	-62
Sum driftskostnader	312	-326
Driftsresultat	142	735
Anleggsmidler	2 997	3 020
Omløpsmidler	69	138
Sum eiendeler	3 066	3 158
Kortsiktig gjeld	72	133
Netto eiendeler	2 993	3 026

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

NOTE 15 FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Investeringer i aksjer og andeler		33	5
Lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		0	1
Andre fordringer 1)		521	556
Pensjonsfordringer	20	906	705
Sum		1 461	1 268

1) Hoveddelen gjelder fordring oppstått som følge av kontantsikkerhet i forbindelse med finansiell handel, samt langsiktige kundefordringer.

Virkelig verdi av de finansielle anleggsmidlene er nærmere beskrevet i note 23 og 25.

NOTE 16 FORDRINGER

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Kundefordringer til pålydende	2 061	2 402
Avsetning for tap på kundefordringer	17	18
Sum kundefordringer	2 044	2 384
Opptjente inntekter	349	237
Forskuddsbetalte kostnader	108	86
Fordringer felleskontrollert virksomhet	3	0
Andre fordringer	105	250
Andel omløpsmidler felleskontrollert virksomhet	66	138
Sum fordringer	2 675	3 095

Kostnadsført netto realisert tap på kundefordringer i 2020 er 7 mill. kr (7 mill. kr).

Aldersfordeling kundefordringer

(Beløp i mill. kr)	Ikke forfalt	Forfalt 0-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2020	1 863	131	9	11	47	2 061
2019	2 229	111	7	5	50	2 402

NOTE 17 BETALINGSMIDLER

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Bankinnskudd konsernkontosystem	51	0
Kontanter, bankinnskudd, kortsiktige plasseringer	281	18
Bundne midler (bl.a. depotkonto, skattetrekk- og klientmidler)	70	113
Sum	402	131

Morselskapet har pr. 31.12.2020 avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 500 mill. kr. Datterselskap i konsernet som eies med mer enn 50 %, er i det vesentlige deltakere i konsernkontosystemet og er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten.

Det er stilt bankgaranti for skattetrekk tilsvarende 48 mill. kr som omfatter morselskap og datterselskapene.



NOTE 18 AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen består av	Antall	Pålydende pr. aksje	Aksjekapital (i 1 000 kr)
Aksjekapital	2 700 000	670	1 809 000

Aksjonæroversikt Agder Energi AS

	Antall A-aksjer	% A-aksjer	Antall B-aksjer	% B-aksjer	Sum aksjer	% tot. ant. aksjer	Aksje-kapital
Statkraft Industrial Holding AS	743 197	41,289 %	485 990	53,999 %	1 229 187	45,525 %	823 555
Kristiansand kommune	160 690	8,927 %	65 654	7,295 %	226 344	8,383 %	151 650
Arendal kommune	115 017	6,390 %	57 507	6,390 %	172 524	6,390 %	115 591
Lindesnes kommune	118 313	6,573 %	32 536	3,615 %	150 849	5,587 %	101 069
Grimstad kommune	53 327	2,963 %	26 663	2,963 %	79 990	2,963 %	53 593
Lyngdal kommune	58 029	3,224 %	15 958	1,773 %	73 987	2,740 %	49 571
Flekkefjord kommune	53 269	2,959 %	14 650	1,628 %	67 919	2,516 %	45 506
Kvinesdal kommune	49 254	2,736 %	13 545	1,505 %	62 799	2,326 %	42 075
Lillesand kommune	40 901	2,272 %	20 450	2,272 %	61 351	2,272 %	41 105
Sirdal kommune	43 845	2,436 %	12 057	1,340 %	55 902	2,070 %	37 454
Vennesla kommune	42 343	2,352 %	11 644	1,294 %	53 987	2,000 %	36 171
Froland kommune	31 847	1,769 %	15 924	1,769 %	47 771	1,769 %	32 007
Evje og Hornnes kommune	27 511	1,528 %	13 756	1,528 %	41 267	1,528 %	27 649
Hægebostad kommune	28 776	1,599 %	7 913	0,879 %	36 689	1,359 %	24 582
Farsund kommune	27 502	1,528 %	7 563	0,840 %	35 065	1,299 %	23 494
Birkenes kommune	22 679	1,260 %	11 340	1,260 %	34 019	1,260 %	22 793
Åmli kommune	21 921	1,218 %	10 960	1,218 %	32 881	1,218 %	22 030
Risør kommune	21 052	1,170 %	10 525	1,169 %	31 577	1,170 %	21 157
Valle kommune	20 327	1,129 %	10 164	1,129 %	30 491	1,129 %	20 429
Bygland kommune	19 995	1,111 %	9 998	1,111 %	29 993	1,111 %	20 095
Iveland kommune	19 155	1,064 %	9 578	1,064 %	28 733	1,064 %	19 251
Tvedestrand kommune	19 066	1,059 %	9 533	1,059 %	28 599	1,059 %	19 161
Åseral kommune	21 776	1,210 %	5 988	0,665 %	27 764	1,028 %	18 602
Vegårshei kommune	14 553	0,809 %	7 277	0,809 %	21 830	0,809 %	14 626
Bykle kommune	13 232	0,735 %	6 616	0,735 %	19 848	0,735 %	13 298
Gjerstad kommune	12 423	0,690 %	6 211	0,690 %	18 634	0,690 %	12 485
Totalt	1 800 000	100 %	900 000	100 %	2 700 000	100 %	1 809 000



Aksjekapitalen på 1 809 mill. kr er fordelt på A-aksjer og B-aksjer.

Aksjer i aksjeklasse A kan kun eies av aksjonærer som oppfyller betingelsene for å få tidsbegrenset konsesjon til vannfall i henhold til den enhver tid gjeldende konsesjonslovgivning. Aksjer i aksjeklasse B er fritt omsettelige. For øvrig har aksjer i aksjeklasse A og aksjeklasse B like rettigheter i selskapet.

Selskapet har inngått en avtale om industrielt samarbeid med den største aksjonæren Statkraft Industrial Holding AS. Det foreligger videre aksjonæravtale mellom aksjonærer i selskapet.

Selskapet har en bedriftsforblynding med 15 medlemmer hvor medlemmene velges for to år av gangen.

Foreslått utbytte for 2020 beløper seg til 325 mill. kr.

NOTE 19 UOPPTJENTE INNETEKTER OG AVSETNINGER FOR FORPLIKTELSER

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Pensjonsforpliktelser	20	302	303
Uopptjent inntekt og andre langsiktige forpliktelser		1 826	1 729
Sum		2 128	2 032

Spesifikasjon av uopptjent inntekt og andre langsiktige forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Frikraft 1)	Frikraft og erstatninger 2)	Kraftavtaler med finansielt oppgjør 3)	Uopptjent inntekt, anleggsbidrag 4)	Andre avsetninger 5)	Sum
Balanse 01.01.19	703	227	56	487	224	1 697
Urealiserte verdiendringer	30	0	-48	0	0	-18
Endret avsetning	0	0	0	105	-14	90
Benyttet avsetning	0	0	0	-15	-26	-41
Balanse 31.12.19	733	227	8	577	184	1 729
Balanse 01.01.20	733	227	8	577	184	1 729
Urealiserte verdiendringer	70	0	-8	0	0	62
Endret avsetning	0	5	0	142	-89	57
Benyttet avsetning	0	0	0	-17	-4	-22
Balanse 31.12.20	803	232	0	701	90	1 826

- 1) Evigvarende forpliktelser vedrørende frikraft som er regnskapsført som finansielt instrument til virkelig verdi iht. IFRS 9 som følge av mulighet for finansielt oppgjør. Se også notene 23 og 25.
- 2) Evigvarende forpliktelser vedrørende frikraft og erstatninger som er regnskapsført iht. IAS 37. Disse frikraftavtalene har ikke mulighet for finansielt oppgjør. Erstatningene har årlige kontantoppgjør som inflasjonsjusteres hvert femte år.
- 3) Langsiktige finansielle kontrakter som er vurdert etter IFRS 9. Se også notene 23 og 25.
- 4) Mottatt anleggsbidrag er en kontraktsforpliktelse etter IFRS 15 som inntektsføres over anleggets forventede levetid. Leveliden utgjør i gjennomsnitt om lag 30 år. Beløp på linjen «benyttet avsetning» er inntektsført som overføringsinntekt. Årets tilgang på 105 mill. kr (142 mill. kr) gjelder anleggsbidrag for årets forsterkninger og nytilknytninger.
- 5) Største post gjelder avsetning i forbindelse med salg av Fosen Vind DA. Endelig salgsvederlag avhenger av flere forhold som fremtidige skattesatser og utbyggingskostnad. Det er fortsatt usikkerhet knyttet til flere av disse forholdene og avsetningen endres etter hvert som ny informasjon blir tilgjengelig. Endring i avsetning har i 2020 ikke hatt noen kontanteffekt, men er inntektsført med 108 mill. kr.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

NOTE 20 PENSJONER

Konsernets pensjonsordninger

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Agder Energi har for hoveddelen av de norske selskapene en ytelsesbasert tjenstepensjonsordning i egen pensjonskasse for personer ansatt før 1.4.2007. Denne offentlige, kollektive pensjonsordning (sikrede pensjoner) gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse (ytelsesplan). Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger.

Det var i 2019 flere endringer i regelverket for offentlig tjenstepensjon. Det kom nye regler for hvordan ytelser fra folketrygden skal samordnes med offentlig tjenstepensjon. Videre ble det vedtatt at offentlig tjenstepensjon endres fra å være en ytelsesordning til å bli en påslagsordning for alle som er født i 1963 og senere. I forbindelse med overgangen til påslagsordning valgte Agder Energi å overføre ansatte født i 1963 og senere til innskuddspensjon med virkning fra 1. januar 2020. Påslagsordningen ble dermed ikke innført i Agder Energi. Alderspensjon som ble opptjent frem til og med 2019 for denne aldersgruppen inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rett. Ytelsesordningen ble videreført for ansatte født i 1962 og tidligere.

Enkelte nåværende og tidligere ledende ansatte har avtale om pensjonsytelser ut over hva som dekkes av den kollektive pensjonsordningen. Opptjening på disse ordningene opphørte for nåværende ansatte i forbindelse med overgang til innskuddsordning. Avsetning for disse ordningene inngår i ufondert pensjonsforpliktelse.

AFP-førtidspensjoner

Agder Energi har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjonering (AFP) for ansatte født i 1962 og tidligere. Det ytes ikke statstilskudd til ordningen, og konsernet er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser etter ordningen. Opptjente rettigheter i ordningen inngår i usikret pensjonsforpliktelse.

Innskuddsbasert alderspensjon

Personer ansatt etter 1. april 2007 har krav på innskuddspensjon. Fra og med 1. januar 2020 er også alle ansatte født i 1963 og senere omfattet av innskuddspensjonsordningen.

Privat AFP-ordning

Ansatte som er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon har krav på privat AFP. Dette er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytelsesbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning. Årets tilskudd utgjorde 2,5 %.

Planendringer 2019

Endringen i pensjonsregelverket og pensjonsordninger, som er nevnt over, ble regnskapsmessig behandlet som planendringer og effekten på pensjonsforpliktelsen ble inntektsført med 114 mill. kr i 2019.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Årets pensjonskostnader er beregnet som følger			
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		28	48
Renter på netto pensjonsfordring		-9	-8
Arbeidsgiveravgift		3	6
Resultatført planendring		0	-114
Medlemsinnskudd		-2	-5
Administrasjonskostnader		6	4
Årets pensjonskostnader, ytelsesbasert ordning		27	-68
Privat AFP-ordning (inkludert arbeidsgiveravgift)		9	4
Innskuddsbaserte pensjonsplaner (inkludert arbeidsgiveravgift)		53	30
Totale pensjonskostnader i årets resultat	5	89	-33
Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler			
Endring brutto pensjonsforpliktelse			
Brutto pensjonsforpliktelse 01.01.		2 323	2 179
Nåverdi av årets opptjening (inkludert arbeidsgiveravgift)		32	54
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen		50	58
Utbetaling pensjon/fripoliser		-84	-73
Planendring		0	-114
Estimatavvik gjennom året		4	219
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. (inkludert arbeidsgiveravgift)		2 325	2 323
Fordeling ytelsesbasert pensjonsforpliktelse			
Fondert pensjonsforpliktelse		2 039	2 021
Ufondert pensjonsforpliktelse		285	302
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12.		2 325	2 323
Endring brutto pensjonsmidler			
Virkelig verdi pensjonsmidler 01.01.		2 725	2 473
Forventet avkastning på pensjonsmidler		59	66
Administrasjonskostnader		-6	-4
Premieinnbetalinger		26	0
Utbetaling av pensjoner/fripoliser		-66	-66
Estimatavvik gjennom året		191	257
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.		2 929	2 725
Netto pensjonsforpliktelse(-)/fordring (+) 31.12.		604	402
Balanseført pensjonsfordring	15	906	705
Balanseført pensjonsforpliktelse	19	302	303
Balanseført netto pensjonsforpliktelse(-)/fordring (+) 31.12.		604	402



(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Endring i netto ytelsesbasert pensjonsfordring		
Netto ytelsesbaserte pensjonsfordring 01.01.	402	294
Resultatførte pensjonskostnader ekskludert medlemsinnskudd	-29	64
Foretakets netto tilskudd inkludert arbeidsgiveravgift	26	0
Utbetalinger over driften	16	7
Estimatavvik gjennom året	188	38
Balansført netto pensjonsforpliktelse(-)/-fordring (+) 31.12.	604	402

Årets estimatavvik består av

Demografiske endringer	42	38
Endring i økonomiske forutsetninger	-46	-123
Overgang til ny tabell for dødelighet, mv.	0	-134
Mer-(+)/mindreavkastning(-) midler	191	257
Samlet estimatavvik pensjon innregnet i totalresultatet	188	38

Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelser 31.12.

Diskonteringsrente	1,60 %	2,20 %
Årlig lønnsvekst	2,00 %	2,50 %
Økning i grunnbeløp (G)	1,75 %	2,25 %
Årlig regulering av pensjoner	1,00 %	1,50 %
Tabell for dødelighet, mv.	K2013	K2013
Fratredelse: 64,5 år i snitt for begge år		

Sensitivitetsanalyse ved endring i forutsetninger med +/- 0,5 %-poeng

Økning i pensjonsforpliktelse ved reduksjon i diskonteringsrente	194	199
Reduksjon i pensjonsforpliktelse ved økning i diskonteringsrente	-172	-176
Økning i pensjonsforpliktelse ved økning i pensjons- og G-regulering	174	150
Reduksjon i pensjonsforpliktelse ved reduksjon i pensjons- og G-regulering	-156	-137

Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonskostnader for året

Diskonteringsrente	2,20 %	2,70 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,75 %
Økning i grunnbeløp (G)	2,25 %	2,50 %
Årlig regulering av pensjoner	1,50 %	1,75 %

Fordeling av pensjonsmidlene på investeringskategorier 31.12.

Eiendomsfond	13 %	13 %
Rentebærende instrumenter	29 %	32 %
Aksjer	30 %	30 %
Hedgefond	28 %	25 %
Sum	100 %	100 %

Pensjonsmidlene består av instrumenter som omsettes på børs eller fond hvor det stilles daglige priser.



	2020	2019
Antall personer som omfattes av pensjonsordningene		
Ytelsespensjon aktive	122	132
Ytelsespensjon, oppsatte rettigheter og pensjonister	1 408	1 422
Innskuddspensjon aktive og midlertidige ansatte	759	844
Aktive med krav på offentlig AFP og personer med førtidspensjon	161	204

NOTE 21 RENTEBÆRENDE GJELD

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Langsiktig rentebærende gjeld		
Obligasjonslån	5 422	5 684
Gjeld til kredittinstitusjoner	3 330	2 494
Leasinggjeld	171	192
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	13	16
Sum	8 937	8 386
Kortsiktig rentebærende gjeld		
Sertifikatgjeld	500	500
Kassekreditt og øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	0	458
Leasinggjeld	53	64
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	1 447	1 350
Sum	2 000	2 372

Virkelig verdi på konsernets rentebærende gjeld er beskrevet i note 23. Alle de ovenstående balansepostene er målt til amortisert kost. I note 25 fremgår ytterligere detaljer om rente, durasjon, likviditetsrisiko, kredittrammer, mv. Enkelte lån inngår i sikringsrelasjoner etter IFRS 9. Se note 26 for nærmere beskrivelse.

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Endring i rentebærende gjeld fordelt mellom justeringer med og uten kontanteffekt		
Rentebærende gjeld 01.01.	10 758	9 260
Opptak av ny langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	1 890	1 946
Nedbetaling av langsiktig gjeld (med kontanteffekt) 1)	-1 416	-1 407
Netto endring kortsiktig gjeld (med kontanteffekt)	-458	658
Valutaeffekter (uten kontanteffekt)	137	-9
Verdijustering fra virkelig verdi-sikring (uten kontanteffekt)	0	4
Opptak leasinggjeld (uten kontanteffekt)	30	44
Avgang leasinggjeld ved salg av virksomhet (uten kontanteffekt)	-5	0
Effekt av implementering av IFRS 16 (uten kontanteffekt)	0	262
Rentebærende gjeld 31.12.	10 937	10 758

1) Nedbetaling av leasinggjeld inngår med 57 mill. kr.

NOTE 22 ANNEN KORTSIKTIG RENTEFRIGJELD

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Leverandørgjeld	928	916
Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende	366	444
Andel kortsiktig gjeld i felleskontrollert virksomhet	72	133
Annen kortsiktig gjeld	847	1 052
Sum	2 213	2 545



NOTE 23 FINANSIELLE INSTRUMENTER

Omfang av finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter utgjør en vesentlig del av Agder Energis totale balanse og er av vesentlig betydning for konsernets finansielle stilling og resultat. Det største omfanget av finansielle instrumenter finnes innenfor energihandel og på finansområdet.

Innenfor energihandel brukes finansielle instrumenter som del av en økonomisk sikringsstrategi. I styringen av konsernets risiko knyttet til kraftpris og valuta ses disse instrumentene i sammenheng med fremtidig fysisk handel, se note 25. I regnskapet innregnes fysisk handel først ved levering/kjøp, mens energi- og valutaderivater vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Betydelige volum av slike derivater kan derfor medføre store svingninger i balanse og regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultater.

Finansielle instrumenter innenfor finansområdet består hovedsakelig av lån og rentebytteavtaler. I styringen av konsernets renterisiko ses disse to typene av finansielle instrumenter i sammenheng, og de vurderes også opp mot konsernets øvrige renterisiko, se note 25. I regnskapet vurderes lån til amortisert kost, mens rentebytteavtalene vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Dette kan gi svingninger i regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultater. Det finnes mindre unntak fra denne vurderingsasymmetrien, se note 26 om regnskapsmessig sikring.

For å synliggjøre de urealiserte effektene av kraft-, valuta- og rentekontrakter, er disse og de tilhørende verdiendringene presentert på egne linjer i balansen og i resultatregnskapet

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Tabellen nedenfor gir en oversikt over i hvilken utstrekning observerbare markedsdata benyttes i verdsettelsen av finansielle instrumenter balanseført til virkelig verdi. Oppstillingen er fordelt mellom de ulike kategoriene konsernets finansielle instrumenter klassifiseres i.

(Beløp i mill. kr)	Note	Sum	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
2020					
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	2 749	0	1 524	1 225
Aksjer og andeler	15	33	0	0	33
Sum eiendeler		2 782	0	1 524	1 258
Frikraft og erstatninger	19	803	0	0	803
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	2 074	0	1 722	352
Sum forpliktelser		2 877	0	1 722	1 155
2019					
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	1 527	0	761	766
Aksjer og andeler	15	5	0	0	5
Sum eiendeler		1 532	0	761	771
Frikraft og erstatninger	19	741	0	0	741
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	1 374	0	1 270	103
Sum forpliktelser		2 115	0	1 270	844

* Omfatter både derivater notert på børs, innebygde derivater i kraftavtaler, finansielle kraftavtaler og kraftavtaler med fysisk levering regnskapsført til virkelig verdi iht. IFRS 9.

Nivå 1 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er fastsatt basert på markedspriser i et aktivt marked.

Nivå 2 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er estimert i en verdsettelsesmodell hvor kun markedsdata er benyttet som input.

Nivå 3 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er estimert i en verdsettelsesmodell hvor input ikke utelukkende består av markedsdata. Verdiendringer, som gjelder finansielle instrumenter på nivå 3, har i 2020 gitt en netto positiv resultateffekt på 147 mill. kr.


[Innledning](#)
[Eierstyring og selskapsledelse](#)
[Agder Energi konsern](#)
[Agder Energi AS](#)
[Samfunnsansvar](#)

Eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi basert på nivå 3*

(Beløp i mill. kr)	Aksjer og andeler	Frikraft og erstatninger	Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi	Totalt
Inngående balanse 01.01.20	5	-733	655	-73
Tilgang	30	0	0	30
Avgang	-1	0	0	-1
Resultatført gevinst og tap	-1	-70	218	147
Utgående balanse 31.12.20	33	-803	872	103

* Forpliktelser er vist med negativt fortegn. Resultatført beløp gjelder kontrakter som fremdeles innehas av Agder Energi ved utgangen av 2020.

Verdsettelsen av kontrakter målt til virkelig verdi basert på nivå 3 er mest sensitiv for endringer i forutsetninger knyttet til eurokurs, kraftpris og renteendring. En kraftprisøkning (-reduksjon) på 10 % ville gitt en verdiendring på -92 mill. kr (+92 mill. kr). En styrkning (svkkelse) av norske kroner mot euro på 5 % ville gitt en verdiendring på -291 mill. kr (291 mill. kr). En renteøkning (-nedgang) på 1 %-poeng ville gitt en verdiendring på 76 mill. kr (-219 mill. kr).

Virkelig verdi av finansielle instrumenter målt til amortisert kost

For finansielle instrumenter til amortisert kost kan det være avvik mellom virkelig verdi og balanseført verdi. Dette gjelder for konsernets rentebærende gjeld. For kortsiktige poster som kundefordringer, bankinnskudd, leverandørgjeld, mv. vil det ikke være vesentlige forskjeller. Tabellen nedenfor viser derfor kun forskjellen mellom balanseført verdi og virkelig verdi for konsernets rentebærende gjeld.

(Beløp i mill. kr)	Note	Balanseført verdi 2020	Virkelig verdi 2020	Balanseført verdi 2019	Virkelig verdi 2019
Rentebærende gjeld til amortisert kost					
Obligasjonslån	21	6 372	6 532	6 784	6 867
Gjeld til kredittinstitusjoner	21	3 840	4 015	2 758	2 841
Sertifikatgjeld	21	500	500	500	500
Kassekreditt og øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	21	0	0	458	457
Leasinggjeld	21	225	225	258	258
Sum rentebærende gjeld		10 937	11 272	10 758	10 923

Virkelig verdi er estimert på nivå 2, dvs. i en verdsettelsesmodell hvor kun markedsdata er benyttet som input.

Forutsetninger ved fastsettelse av virkelig verdi for energiderivater

I verdsettelsen av virkelig verdi av energiderivater er følgende parametre og forutsetninger anvendt:

Kraftpris

Kontrakter notert på børs og bilaterale kontrakter verdsettes etter en glattet forwardkurve som er basert på sluttkurser på balanse-dagen. Benyttede kurser diskonteres.

Agder Energi har flere evigvarende leveranseavtaler (erstatningskraft) vurdert etter IFRS 9. Markedsverdien av disse er beregnet med 200 års tidshorison. Det er benyttet markedspriser de første 10 årene. For de påfølgende 10 årene benyttes inflasjonsjusterte markedspriser. For etterfølgende perioder benyttes beste estimat på fremtidige priser.

Valuta

For kontrakter kvotert i utenlandsk valuta, er valutakurs på balansedagen og tilhørende valutaforwardkurve lagt til grunn ved beregningen for de første 20 årene. For etterfølgende perioder benyttes egne valutakursforutsetninger.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

Råvarer

Enkelte kraftkontrakter har en kontraktspris som refereres til prisutviklingen på ulike råvarer. I verdsettelsen benyttes det forwardpriser fra relevante råvarebørser. Dersom det ikke finnes kvoteringer for hele den aktuelle tidshorizonten, justeres råvareprisene fra siste kvoterte pris i markedet.

El-sertifikater

Kontrakter om kjøp og salg av el-sertifikater som ikke kommer inn under unntaket for eget bruk i IFRS 9 verdsettes til virkelig verdi. I verdsettelsen benyttes forwardpriser. For kontrakter med løpetid ut over markedshorizonten benyttes tilgjengelige forwardpriser med et risikofradrag.

Opprinnelsesgarantier

Kontrakter om kjøp og salg av opprinnelsesgarantier som ikke kommer inn under unntaket for eget bruk i IFRS 9 verdsettes til virkelig verdi. I verdsettelsen benyttes forwardpriser oppgitt av større meglere. For kontrakter med løpetid ut over markedshorizonten benyttes tilgjengelige forwardpriser med et risikofradrag.

CO₂

CO₂-kontrakter prises på grunnlag av forwardprisen på utslippskvoter på Nasdaq og ICE.

Renter

Markedsrentekurven (swaprenten) er lagt til grunn ved diskonteringen av energiderivater. Ved diskontering av evigvarende leveranseavtaler knyttet til erstatningskraft, benyttes en risikjustert nominell rente.

Forutsetninger ved fastsettelse av virkelig verdi for valuta- og rentederivater

Verdsettelse av rente- og valutabytteavtaler samt valutaterminer (inkludert innebygde valutaderivater i kraftkontrakter) skjer gjennom bruk av verdsettelsesteknikker der forventede fremtidige kontantstrømmer diskonteres til nåverdier. Beregning av forventede kontantstrømmer og diskontering av disse skjer ved bruk av observerte markedsrenter for de ulike valutaer (swaprentekurve) og observerte valutakurser (hvorav forward valutakurser avledes). Beregnede nåverdier kontrolleres mot tilsvarende beregninger fra motparter i kontraktene i de tilfeller hvor slike er tilgjengelige.


[Innledning](#)
[Eierstyring og selskapsledelse](#)
[Agder Energi konsern](#)
[Agder Energi AS](#)
[Samfunnsansvar](#)

NOTE 24 DERIVATER

Agder Energi har både frittstående derivater (kun omtalt som derivater) og innebygde derivater.

Agder Energi har fysiske kontrakter om salg av energi hvor oppgjørsvalutaen er euro. Leveranseforpliktelsene i kontraktene oppfylles gjennom konsernets kraftproduksjon og kontraktene faller derfor utenfor virkeområdet til IFRS 9. Oppgjør i euro innebærer imidlertid at kontraktene inneholder et innebygd valutaderivat. Valutaderivatene er etter kriteriene i IFRS 9 ikke nært relatert til kraftkontrakten. De skiller av denne grunn ut fra de fysiske kontraktene og regnskapsføres til virkelig verdi.

I tabellen under er derivater med henholdsvis positiv og negativ markedsverdi fordelt på kraft, valuta og rente. Tallene for energi-derivater er regnskapsførte verdier av kontrakter som etter kriteriene i IFRS 9 faller inn under definisjonen av finansielle instrumenter. Avtaler om fysisk leveranse av kraft som tilfredsstiller kravene til egenleveranse i IFRS 9, faller ikke inn under definisjonen av finansielle instrumenter. Det vil derfor være betydelige avvik mellom de regnskapsmessige verdiene og de underliggende realøkonomiske verdiene siden porteføljene inneholder kontrakter som både faller innenfor og utenfor IFRS 9. En mindre del av konsernets rentederivater inngår i regnskapsmessige sikringsrelasjoner, se note 26 om regnskapsmessig sikring.

Agder Energi tilbyr fondsprodukter og porteføljevaltning for forbruks- og produksjonskunder. Avtalene gjelder levering av fysisk kraft hvor Agder Energi på vegne av kundene utøver ulike strategier for sikring av deres kraftprisindeksponering. Agder Energi er motpart mot kundene og sikrer deretter sin eksponering gjennom handel på Nasdaq (markeds plass for finansielle kraftkontrakter) og gjennom bilaterale kontrakter. Både kontraktene mot kunder og de tilhørende sikringskontraktene innregnes i balansen. Det betyr at totalkapitalen øker som følge av høyere brutto verdier på derivatene i balansen.

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Derivater, anleggsmidler		
Finansiell kraftportefølje*	387	244
Valutaderivater og basisswaper	86	17
Innebygde valutaderivater i kraftkontrakter	774	697
Andre avtaler	377	0
Sum	1 625	958
Derivater, omløpsmidler		
Finansiell kraftportefølje*	883	418
Valutaderivater og basisswaper	149	61
Innebygde valutaderivater i kraftkontrakter	74	69
Rentebytteavtaler	19	21
Sum	1 125	569
Derivater, langsiktig gjeld		
Finansiell kraftportefølje*	258	368
Valutaderivater og basisswaper	251	155
Rentebytteavtaler	310	198
Andre avtaler	352	103
Sum	1 171	825
Derivater, kortsiktig gjeld		
Finansiell kraftportefølje*	654	473
Valutaderivater og basisswaper	248	76
Sum	903	549

* Både finansiell produksjonssikringsportefølje og sluttbrukerportefølje inngår.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

NOTE 25 FINANSIELL RISIKOSTYRING

Agder Energi er gjennom sin virksomhet eksponert for markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. I det følgende redegjøres det nærmere for disse risikotypene og hvordan de styres.

MARKEDSRISIKO

Markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftpriserisiko, valutarisiko og renterisiko. Risikostyringen i Agder Energi fokuserer på hele porteføljer av kontrakter og ikke spesifikt på kontrakter som faller inn under virkeområdet til IFRS 9.

For både sikrings- og tradingformål er det etablert interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet. Ansvar for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer ligger i selskapets riskfunksjon. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes systematisk og rapporteres jevnlig, både til selskapets ledelse og til konsernets enhet for risikostyring.

MARKEDSRISIKO KRAFTPRIS**Produksjonsportefølje**

Agder Energis vannkraftproduksjon er utsatt for både pris- og volumrisiko fordi både fremtidig pris og tilsig er ukjent.

Agder Energi inngår salgavtaler og handler med ulike finansielle instrumenter, innenfor gitte rammer, for å sikre kraftsalgsinntektene. Dette bidrar til å stabilisere selskapets inntekter fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som er knyttet til kraftprisen. I sikringshandelen tas det hensyn til både konsernets risikoholdning, risikobærende evne og kraftprisforventning. For risikostyringsformål ses finansielle og fysiske kontrakter under ett.

Eksponeringen i porteføljen består av forventet fremtidig produksjon, kjøps- og salgforpliktelse under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter på Nasdaq og bilaterale finansielle kontrakter. Omfanget av bilaterale finansielle kontrakter er begrenset.

De fysiske salgforpliktelsene i porteføljen består av kontrakter inngått på kommersielle vilkår, konsesjonskraftforpliktelse samt diverse frikraft- og erstatningskraftavtaler. De kommersielle avtalene har ulik varighet og er avsluttet innen utgangen av 2030. Konsernet har avtaler om erstatningskraft som er evigvarende og konsesjonskraftavtalene er også evigvarende. Disse evigvarende avtalene utgjør mindre enn ti prosent av konsernets middelproduksjon.

I risikostyringen tas det hensyn til effekten av grunnrenteskatt.

Sluttbrukerportefølje

Med sluttbrukerportefølje menes salg av elektrisitet til private konsumenter i Norge, og offentlig virksomhet og private bedrifter i Norden.

For mange av kundene i bedriftsmarkedet er det inngått avtale om forvaltningsprodukter og fondskraftprodukter innenfor rammene av kundens forventede fysiske forbruk. Knyttet til denne delen av virksomheten inngås det kontrakter med sluttbrukerne basert på betingelsene Agder Energi oppnår i markedet. I den grad kunden tilbyr en profil eller områdepris som ikke fullt ut kan dekkes inn i markedet vil residualrisiko følges opp særskilt.

Fysiske kontrakter leveres til spotpris eller fastpris med ulik bindingstid. Det oppstår dermed en kraftpriserisiko når sluttbrukervirksomheten ikke kan endre pris til kunde selv om spotprisen endres. Denne kraftpriserisikoen sikres ved bruk av finansielle kontrakter mot Nasdaq eller med andre bilaterale motparter i konsern eller eksternt. Fastpriskontraktene innebærer også at sluttbrukerporteføljene er eksponert for en volum- og profilrisiko ved at enkelte fysiske fastpriskontrakter har volumfleksibilitet. Basert på erfaring, kunnskap om normale sesongsvingninger og kunnskap om andre spesifikke forhold som påvirker sluttbrukernes strømforbruk, gjøres det beregninger av hvilke volumer som kan forventes forbrukt, som det videre må utføres sikringsaktivitet for. Det er fastsatt rammer for maksimal usikret pris- og volumeksponering.

Nettoeksponeringen i sluttbrukerporteføljene består av de til enhver tid oppdaterte salgforpliktelse med ulik bindingstid for pris, samt kontrakter på Nasdaq og bilaterale finansielle kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år, men det kan forekomme avtaler på lengre tidshorison. Porteføljen skal holde kraftpriserisikoen lav og sikre marginer fra dette området. Sluttbrukerporteføljen har en netto finansiell kjøpsposisjon.



Frittstående porteføljer

Agder Energi har også frittstående porteføljer som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon og sluttkunde-salg. I frittstående porteføljer skiller det mellom handel med standardiserte produkter (trading) og handel med ikke-standardiserte avtaler. Alle kontrakter i tradingporteføljene måles til virkelig verdi i regnskapet.

I risikostyringen av tradingporteføljene er VaR-beregninger det viktigste redskapet. Den økonomiske eksponeringen er til enhver tid begrenset i forhold til produksjonsporteføljen.

Den viktigste risikohåndteringen i porteføljer for ikke-standardiserte avtaler skjer før kontraktsinngåelse, gjennom strukturering og vilkårsforhandlinger. Tillatt størrelse på åpne posisjoner i ikke-standardiserte produkter reguleres med rammer for samlet nedside basert på scenariobasert stresstesting av finansiell markedsrisiko.

Fullmakter for krafthandel er basert på beløpsgrenser for eventuelle tap. Risikostyringen er på operativt nivå fokusert på å minimere slike eventuelle tap.

Prissensitivitet kraft

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld til virkelig verdi ved endring i kraftpriser

(Beløp i mill. kr)

	Endring kraftpriser	
	-10 %	10 %
Sum endring i resultat før skatt	284	-284

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i terminprisene på kraft med minus/pluss 10 %. Analysen omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til virkelig verdi.

MARKEDSRISIKO - VALUTA

Agder Energi er utsatt for valutarisiko, primært gjennom produksjonsvirksomheten og sluttbrukervirksomheten.

Den vesentligste valutaeksponeringen oppstår i produksjonsvirksomheten som følge av salg av fysisk kraft. Omsetningen på Nord Pool Spot gjøres opp i euro og i tillegg har Agder Energi inngått langsiktige kraftsalgsavtaler med oppgjør i euro. Ut over dette oppstår valutarisiko som følge av at finansiell handel på Nasdaq OMX også gjøres opp i euro.

Valutaeksponeringen fra kraftproduksjonen de kommende årene sikres innenfor gitte rammer. Valutasikringen kan skje uavhengig av sikring av kraftpris.

I sluttbrukervirksomheten oppstår det valutarisiko når prisen til kunden fastsettes i en annen valuta enn valuta for innkjøp av fysisk kraft, opprinnelsesgarantier og elsertifikater samt oppgjørsvaluta for finansielle kraftkontrakter. Valutarisikoen sikres eksternt mot banker eller mot morselskapet.

Oppfølging av at handel i valutainstrumenter skjer i henhold til vedtatte strategier og rammer gjøres av selskapets back- og middleoffice funksjon.

Tabellen nedenfor viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i valutakursen NOK/EUR på minus/pluss 5 %. Med minus menes at norske kroner styrker seg målt mot euro. Analysen omfatter verdiendring på valutaterminer, basiswaper, valutalån, kraftderivater, langsiktige kraftavtaler som regnskapsføres til virkelig verdi etter IFRS 9 samt innebygde derivater i langsiktige fysiske kraftavtaler.

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld ved endring i valutakurs

(Beløp i mill. kr)

	Endring valutakurs (NOK/EUR)	
	-5 %	5 %
Sum endring i resultat før skatt	82	-82



MARKEDSRISIKO RENTE

Det alt vesentlige av renterisikoen er knyttet til innlånsporteføljen. Konsernet har i tillegg en motgående renteesponering knyttet til skjermingsrenten i grunnrenteskattregimet og i referanserenten ved fastsettelse av inntektsrammen til nettvirksomheten. Rentebytteavtaler brukes for å oppnå ønsket renteesponering på konsernets låneportefølje. Rentebindingsperioden styres ved valg av rentebinding på lån og rentederivater.

Rentebinding måles ved modifisert durasjon innenfor en definert ramme på 1 til 5 år. Durasjonen ved årsskiftet var 4,1 år. Valgt strategi har en målsetting om å gi lavest mulig netto finanskostnader over tid med en akseptabel risiko. Strategien er innrettet mot utnyttelse av konsernets naturlige sikringer i renteesponeringen i inntektsrammen for nettvirksomheten og i skjermingsrenten i beregningen av grunnrenteskatten for produksjonsvirksomheten. Ansvar for inngåelse av posisjoner ligger hos konsernets sentrale finansavdeling. Eksponeringen mot renterisiko måles. Hvilken renteesponering som eksisterer i forhold til fastsatte rammer i finansstrategien rapporteres månedlig til CFO.

Effekt på resultat ved endring i rentenivå

(Beløp i mill. kr)

	Endring i rente	
	-1 prosentpoeng	+1 prosentpoeng
Endring rentekostnad (- innebærer økt kostnad)	43	-43
Resultatført verdiendring rentederivater	-141	130
Sum endring i resultat før skatt	-98	87
Verdiendring på sikringsinstrument, kontantstrømsikring	-49	49
Sum endring i totalresultat (før skatt)	-147	136

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av et parallelt skift i rentekurven med pluss/minus 1 %-poeng. I tillegg vises effekt på andre inntekter og kostnader som følge av at enkelte rentederivater er utpekt som sikringsinstrument i kontantstrømsikring. Alle effekter er vist før skatt. Analysen omfatter kun rentebærende gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til amortisert kost samt rentederivater.

Spesifikasjon av renter pr. valuta

	2020	2019
Nominell gjennomsnittlig rente, norske kroner	2,6 %	3,1 %
Nominell gjennomsnittlig rente, euro	1,8 %	2,0 %

Rentebinding låneportefølje*

(Beløp i mill. kr)	1-3 år	3-5 år	5-10 år
Lån i norske kroner	3 870	3 674	1 798
Lån i euro	2 434	2 210	1 361
Sum	6 304	5 885	3 159

* Tabellen tar hensyn til effekten av rentebytteavtaler og viser gjennomsnittlig sikret lånevolum i de tre periodene.



KREDITTRISIKO

Kredittrisiko er risikoen for at en part i en finansiell eller fysisk handel vil påføre den annen part et finansielt tap ved ikke å innfri sine forpliktelser.

Agder Energi påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft, distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av andre varer og tjenester. For fordringer målt til amortisert kost gjøres det avsetninger for forventet tap. For 2020 er det kun gjort avsetninger vedr. kundefordringer, se note 16. For fordringer er kreditteksponering tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen, se note 15 og 16.

Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det også motpartsrisiko. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på Nasdaq. For disse kontraktene antas liten motpartsrisiko. For alle andre inngåtte kraftkontrakter fastsettes rammene mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kreditt-rating. Denne er blant annet basert på finansielle nøkkeltall. Motpartene blir her gruppert i ulike klasser som tildeles en ramme for eksponering. Bilaterale kontrakter er underlagt rammer for hver motpart både med hensyn til beløp og varighet.

For å redusere kredittrisikoen benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av en avtale. Morselskapsgarantier benyttes også. I slike tilfeller vurderes og kategoriseres morselskapet på ordinær måte. Agder Energi har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Historisk har Agder Energi hatt små tap på fordringer.

Maksimal kredittrisiko av derivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen, se note 23. For energiderivater er kredittrisiko redusert for alle kontrakter som er handlet over Nasdaq ved at motparter har stilt sikkerheter i form av kontantdepot eller bankgarantier. For bilaterale kontrakter, herunder langsiktige kraftkontrakter med industrikunder, er det normalt ikke stilt slike sikkerheter.

Tabellen nedenfor viser en avstemming av bruttobeløp, motregnet beløp og bokførte verdier av finansielle instrumenter hvor det foreligger motregningsavtaler eller lignende avtaler. For Agder Energi er dette kun relevant for derivater. En finansiell eiendel og en finansiell forpliktelse vises netto i balansen hvis Agder Energi har en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendelen og forpliktelsen, og hvor hensikten er å gjøre opp netto.

Motregning

(Beløp i mill. kr)

	Finansielle eiendeler		
	Bruttobeløp	Beløp motregnet	Bokført beløp
Derivater (lang- og kortsiktig)	3 242	493	2 749

(Beløp i mill. kr)

	Finansielle forpliktelser		
	Bruttobeløp	Beløp motregnet	Bokført beløp
Derivater (lang- og kortsiktig)	2 566	493	2 074

LIKVIDITETSRISIKO

Agder Energi påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som eiendelene genererer, samt ved variasjon i sikkerhetskrav og kontantutveksling knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nasdaq). Agder Energi håndterer risikoen gjennom likviditetsprognoser og simuleringer, samt etablering av likviditetsrammer. Agder Energi har ramme i bank på 500 mill. kr som reserve for likviditetsbehov knyttet til Nasdaq. Videre har Agder Energi etablert lånerammer i bank på 4 000 mill. kr for å dekke refinansieringsrisiko. Rammene er av en størrelse som gir tilstrekkelig tid til å etablere alternativ finansiering. Morselskapet har avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekredittramme på 500 mill. kr. Ubenyttede samlede kredittrammer var ved årsskiftet 5 000 mill. kr. Agder Energi anses i kapitalmarkedet å ha lav kredittrisiko og har god tilgang til kredittmarkedet.



Likviditetsrisiko følges opp regelmessig. Konsernets sentrale finansavdeling har ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien. Nøkkeltall for likviditetsrisiko inngår som en del av konsernets risikorapport til styret. Det er målsatt nøkkeltall for minimum gjenværende løpetid for låneporteføljen, lånerammer i bank skal dekke minimum 9 måneders låneforfall.

Forfallsplan forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Forfall 2021	Forfall 2022	Forfall 2023	Forfall 2024	Forfall 2025	Forfall etter 2025	Forfall ikke spesifisert
Obligasjonslån og gjeld til kredittinstitusjoner	1 484	1 238	1 454	863	654	4 604	0
Sertifikatlån og kassekreditt	500						
Leasinggjeld	59	54	46	44	30	0	0
Rentebetalinger	236	206	171	155	140	416	0
Sum rentebærende gjeld	2 279	1 497	1 671	1 062	824	5 020	0
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	903	363	207	105	11	132	1 155
Øvrig kortsiktig rentefri gjeld	2 213						
Sum ikke rentebærende gjeld	3 116	363	207	105	11	132	1 155
Totalt	5 395	1 861	1 878	1 168	834	5 152	1 155

Spesifikasjon av valutafordeling for lån

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Lån i norske kroner	7 818	7 529
Lån i euro	3 202	3 284
Sum	11 020	10 813

Lån i euro utgjør 226 mill. euro. I tillegg har Agder Energi gjennom basisswaper konvertert lån for 750 mill. kr til lån i euro på 80 mill. euro. Dette gjenspeiles i tabellen over og er årsaken til at sum lån i tabellen avviker fra tabellen i note 21. Virkelig verdi av swapene var ved utgangen av 2020 på -92 mill. kr og inngår i bokført verdi av derivater, se note 24. Basisswaper innebærer avtaler om bytte av hovedstol og rentebetingelser mellom ulike valuta. Ved avtalenes utløp byttes hovedstol tilbake til opprinnelig valuta til samme kurs som ved opptak.

Lån i euro benyttes som kontantstrømsikring for fremtidige inntektsstrømmer i euro, men sikringsbokføring benyttes ikke.

NOTE 26 REGNSKAPSMESSIG SIKRING

Agder Energi har enkelte rentebytteavtaler koblet opp mot spesifikke lån og som inngår i kontantstrømsikring, dvs. at Agder Energi bytter fra flytende til fast rente. Sikret pålydende utgjør 91 mill. euro.

I tillegg til ovennevnte hadde Agder Energi frem til utgangen av 2013 utpekt lån på 168 mill. euro som kontantstrømsikring av svært sannsynlige fremtidige kraftinntekter. Fra og med 2014 valgte Agder Energi å ikke tilfredsstille dokumentasjonskravene for sikringsbokføring av valutalånene. Sikringsbokføring for disse lånene ble da avsluttet. Urealiserte valutatap på lånene som har oppstått i perioden med sikringsbokføring vil reverseres over resultatet i perioden frem til 2028 på samme tidspunkt som de sikrede kraftinntektene oppstår.

For øvrige økonomiske sikringsforhold har Agder Energi valgt å ikke tilfredsstille de omfattende dokumentasjonskrav som IFRS-reglene krever for å anvende sikringsvurdering i regnskapet.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Virkelig verdi av derivater utpekt som sikringsinstrument		
Derivater utpekt som sikringsinstrument i kontantstrømsikring	-114	-100
Sum virkelig verdi av derivater utpekt som sikringsinstrumenter	-114	-100
Kontantstrømsikringer	0	0
Verdiendring ført over totalresultatet	-14	-24
Reklassifisering til resultatregnskapet	-14	12
Sum verdiendring på sikringsinstrument innregnet i utvidet resultatregnskap	-28	-13
Sikringsineffektivitet kontantstrømsikring innregnet i resultatregnskapet	0	0

NOTE 27 PANTSTILLELSER, FORPLIKTELSER OG GARANTIANSVAR

Pantstillelser

Agder Energi AS har ingen pantesikret gjeld.

Forpliktelser og garantiansvar

Agder Energi har ingen misligholdsklausuler knyttet til finansielle nøkkeltall i sine låneavtaler.

Agder Energi har i låneavtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter datterselskapene. Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

Agder Energi har bankgarantier som ikke er balanseført på 649 mill. kr (778 mill. kr). Av dette vedrører 412 mill. kr (327 mill. kr) betalingsgarantier for krafthandel, 48 mill. kr (48 mill. kr) er knyttet til skattetrekk, 183 mill. kr (299 mill. kr) gjelder gjennomfakturering av nettleie og 6 mill. kr (104 mill. kr) er knyttet til kontraktsgarantier.

Garantier avgitt av morselskapet for datterselskapers eksterne forpliktelser utgjorde ved årsskiftet 108 mill. kr (10 mill. kr).

Ikke balanseførte kontraktsforpliktelser

Konsernet har til enhver tid flere pågående investeringsprosjekter som innebærer forpliktelser til å oppfylle kontrakter med underleverandører. I tillegg har konsernet forpliktelser gjennom eierskap i felleskontrollert virksomhet og vassdragsreguleringsforeninger, jf. note 14.

Produksjonsporteføljen har forestått forhåndssalg av kraft gjennom fysiske industriavtaler som ikke fremkommer i balansen. Disse inngår som en del av risikostyringen av kraftproduksjonen, se note 25. Tilsvarende tilbyr sluttbrukerporteføljen fysiske fastpriskontrakter. Eksponeringen av disse er sikret slik det er beskrevet i note 25.

Agder Energi Varme har inngått en langsiktig avtale om kjøp av varme fra det kommunalt eide selskapet Returkraft. Varmeavtalen som har en varighet på 20 år med opsjon på forlengelse, innebærer at Agder Energi Varme fra 2010 har forpliktet seg til å kjøpe et avtalt volum fra Returkrafts avfallsforbrenningsanlegg i Kristiansand.

Agder Energi har siden 2010 hatt hovedkontoret sitt i leide lokaler på Kjøita i Kristiansand. Det er inngått en 15 + 5 års leieavtale på bygget med utleier Kjøita 18 AS. Det anses ikke som rimelig sikkert at opsjonsperioden på 5 år vil bli utøvd og denne perioden inngår derfor ikke i balanseført leieforpliktelse.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

NOTE 28 BETINGEDE UTFALL OG HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Agder Energi har en omfattende virksomhet og vil derfor kunne være involvert i større eller mindre tvistesaker.

Betingede utfall*Skatt*

Agder Energi Vannkraft er av skattemyndighetene blitt nektet fradrag ved beregning av grunnrenteinntekt for verdien av årlig leveranse av frikraft på 85 GWh for perioden fra og med 2011 – senest i vedtak fra Skatteklagenemnda. Saken har vært behandlet i tingretten i desember 2020, men dom foreligger ikke ved avleggelsen av regnskapet. På grunn av negativ grunnrenteinntekt til fremføring har kontantstrømeffekten hittil vært beskjeden. Kraftverket som saken gjelder er nå i skatteposisjon og manglende fradragsrett gir derfor en årlig negativ effekt på skattekostnad og kontantstrøm på 5-10 mill. kr.

Agder Energi Nett har fått vedtak om endret skattefastsettelse knyttet til AMS-prosjektet for perioden fra og med 2015. Sentralskattekontoret for storbedrifter (Sfs) mener at enkelte utgifter som Agder Energi har kostnadsført skattemessig må aktiveres. Endringen medfører at utsatt skatt i balansen reduseres og at betalbar skatt i balansen øker tilsvarende. Forholdet har hatt beskjeden resultateffekt. Agder Energi Nett er uenig i vedtakene og har påklaget dette til Skatteklagenemnda.

Regnskapet reflekterer det synet som Sfs har lagt til grunn i sitt varsel.

Konsesjonskraft i Mandalsvassdraget

I forbindelse med kgl.res. 6. desember 2013 om ytterligere regulering av Skjerkevatn og kgl.res. 3. februar 2017 om de såkalte Åseralsprosjektene, har Olje- og energidepartementet (OED) endret prisvilkåret for deler av Agder Energi Vannkrafts eksisterende leveranser av konsesjonskraft (ca. 30 GWh). Agder Energi Vannkraft hadde forventet at den økte kraftmengden som innvinnes etter de nye konsesjonene ville få OED-pris, men at kraftmengder som allerede er innvunnet etter eksisterende konsesjoner gitt før 1959, fortsatt skulle leveres til individuell selvkost. Konsekvensene av endret prisvilkår kan bli et årlig inntektstap på 2-3 mill. kr.

Agder Energi anser at OED ikke har hjemmel til å endre prisvilkåret i eldre konsesjoner i forbindelse med de to ovennevnte konsesjonene.

Agder Energi forsøkte å få OED til å omgjøre prisvilkåret, men endte opp med å saksøke staten for ugyldig forvaltningsvedtak. Konsernet vant ikke frem i tingretten, og anket dommen. Saken ble behandlet i lagmannsretten i mars 2021, men dom foreligger ikke ved avleggelse av regnskapet.

Hendelser etter balansedagen

Ved utgangen av 2020 var Agder Energis investering i Otovo AS klassifisert som investering i tilknyttet selskap, se note 14. I 1. kvartal 2021 er det konkludert med at kravene for klassifisering som tilknyttet selskap ikke lenger er tilfredsstillt. Investeringen er derfor i 2021 reklassifisert til å være en investering i aksjer som skal regnskapsføres til virkelig verdi iht. IFRS 9. Verdireguleringen vil gi en positiv resultateffekt på 179 mill. kr i 1. kvartal 2021.

NOTE 29 YTELSE TIL LEDELSEN, MV.**Styret**

Godtgjørelse til styret og bedriftsforsamlingen for 2020 var henholdsvis 1 590 300 kroner og 10 000 kroner. I 2019 utgjorde godtgjørelsen henholdsvis 1 350 500 kroner og 12 400 kroner.

Styremedlemmene har ingen avtaler som gir de rett til særskilt vederlag i form av bonus, overskuddsdeling eller opsjoner dersom de fratrer.

Alle de oppgitte godtgjørelsene er eksklusiv arbeidsgiveravgift.



Styret (Beløp i kr)		Periode	Styrehonorar	Deltakelse på styremøter
Lars Erik Torjussen	Styreleder 3) 4)	hele året	482 400	11 av 11
Tine Sundtoft	Nestleder	t.o.m. mai	70 800	2 av 3
Gro Elisabeth Lundevik	Nestleder	f.o.m. juni	102 100	8 av 8
Jill Akselsen	Styremedlem	t.o.m. mai	52 100	3 av 3
Lars Petter Maltby	Styremedlem	f.o.m. juni	84 600	8 av 8
Leif Atle Beisland	Styremedlem 2)	t.o.m. mai	62 500	3 av 3
Vibekke Hellesund	Styremedlem 2)	f.o.m. juni	102 100	5 av 8
Jon Vatnaland	Styremedlem 1) 3)	t.o.m. august	0	4 av 5
Hilde Bakken	Styremedlem 1)	f.o.m. november	0	3 av 3
Asbjørn Grundt	Styremedlem 1) 3)	hele året	0	11 av 11
Marit Grimsbo	Styremedlem 1)	hele året	0	10 av 11
Siw Linnea Poulsson	Styremedlem 1) 2)	hele året	0	11 av 11
Johan Ekeland	Ansattvalgt styremedlem	t.o.m. mai	52 100	3 av 3
Roger Thorsland	Ansattvalgt styremedlem	f.o.m. juni	84 600	8 av 8
Sverre Halvard Hamre	Ansattvalgt styremedlem	t.o.m. mai	52 100	3 av 3
Oddvar Emil Berli	Ansattvalgt styremedlem 3)	hele året	155 800	11 av 11
Lasse Lundsholt	Ansattvalgt styremedlem 2)	f.o.m. juni	102 100	8 av 8
Asbjørn Hoveland	Ansattvalgt styremedlem	f.o.m. juni	84 600	8 av 8
Morten Johnsen	Ansattvalgt styremedlem	t.o.m. mai	52 100	3 av 3

1) Ansatte i Statkraft har ikke fått utbetalt styregodtgjørelse.

2) Medlem av styrets revisjonsutvalg

3) Medlem av styrets kompensasjons- og suksesjonsutvalg

4) Styreleders honorar er 290 000 kroner, og det overskytende er ekstra honorar i forbindelse med pågående fusjonssonderinger med Glitre Energi.

Det er utbetalt henholdsvis 58 800 kroner og 26 300 kroner i godtgjørelse til det styreoppnevnte revisjonsutvalget og kompensasjons- og suksesjonsutvalget i 2020.

Godtgjørelse til vararepresentanter til styret har i 2020 vært på 50 300 kroner.

Ingen av styremedlemmene mottok godtgjørelse fra andre selskaper i konsernet med unntak av ansattrepresentantene som mottar lønn for ordinært arbeid. Deres ytelser som ansatte i Agder Energi er ikke inkludert ovenfor. Ingen i styret har lån i selskapet.

Konsernledelsen

(Beløp i 1 000 kr)		Periode	Lønn	Bonus	Annen godtgjø- relse 1)	Sum skattepliktig inntekt	Pensjons- kostnad
Steffen Syvertsen	Konsernsjef	hele året	3 617	0	115	3 732	677
Kristin A. Dale	Konserndirektør Mennesker og Kommunikasjon	hele året	1 563	0	113	1 676	217
Jan Erik Eldor	Konserndirektør Distribusjon	hele året	1 796	0	114	1 910	259
Svein Are Folgerø	Konserndirektør Fornyelse	hele året	1 954	0	113	2 067	328
Anders Gaudestad	Konserndirektør Kraftforvaltning	hele året	2 168	0	116	2 283	147
Pernille K. Gulowsen	Konserndirektør Økonomi og Finans	hele året	2 035	0	114	2 149	302
Atle Knudsen	Konserndirektør Kunde	hele året	2 001	0	118	2 119	308
Ingvill H. Mykland	Konserndirektør Teknologi	hele året	1 587	0	113	1 701	237
Jan T. Tønnessen	Konserndirektør Produksjon	hele året	1 982	0	113	2 094	333

1) Annen godtgjørelse inkluderer bilgodtgjørelse, mobiltelefon og andre godtgjørelser.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

Lån/sikkerhetsstillelse og opsjonsordninger

Ingen medlemmer av konsernledelsen har lån i eller sikkerhetsstillelse fra selskapet. Selskapet har ikke noen opsjonsordninger for ledelse og de øvrige ansatte.

Bonus- og pensjonsavtaler

Ingen i konsernledelsen hadde bonusavtaler i 2020.

Konsernsjef følger Agder Energis ordinære pensjonsordning opp til 12 G samt konsernets pensjonsordning over driften for lønn over 12 G. Pensjonsalder er 70 år. Gjensidig oppsigelsestid for konsernsjefen er avtalt til 6 måneder. I avtalen fraskriver konsernsjef seg rettighetene i arbeidsmiljølovens bestemmelser om oppsigelsesvern. Dersom arbeidsgiver benytter seg av denne, er det avtalt en etterlønn tilsvarende 10 måneders grunnlønn utover avtalt oppsigelsestid. Etterlønnen er ikke gjenstand for avkortning med annen inntekt konsernsjef eventuelt oppebærer innenfor utbetalingsperioden.

For de andre i konsernledelsen er avtalt oppsigelsestid 6 måneder. Det foreligger ingen avtaler om etterlønn.

Alle i konsernledelsen har en innskuddsbasert pensjon som følger konsernets ordning.

NOTE 30 NÆRSTÅENDE PARTER

Alle tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter som angitt i note 14 er nærstående parter av Agder Energi. Salg til disse utgjorde 18 mill. kr i 2020 og 25 mill. kr i 2019. Kjøp fra disse selskapene utgjorde 256 mill. kr i 2020 og 211 mill. kr i 2019. Personer som angitt i note 29 og som inngår i konsernets ledelse eller styre, er også nærstående parter av Agder Energi.

Agder Energis største eier er Statkraft Industrial Holding AS med 45,525 % av aksjene. Salg til selskap i Statkraft-konsernet utgjorde 0,2 mill. kr i 2020 og 6 mill. kr i 2019. Kjøp fra disse selskapene utgjorde 12 mill. kr i 2020 og 52 mill. kr i 2019. Statkraft Industrial Holding AS er også medeier i flere av de felleskontrollerte virksomhetene hvor Agder Energi har eierandeler.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.


[Innledning](#)
[Eierstyring og selskapsledelse](#)
[Agder Energi konsern](#)
[Agder Energi AS](#)
[Samfunnsansvar](#)

NOTE 31 TILGANG OG AVGANG AV VIRKSOMHET SAMT UTKJØP AV MINORITETER

Kjøp av virksomhet

Agder Energi har ikke gjennomført vesentlige virksomhetskjøp i 2020. Det ble heller ikke foretatt vesentlige virksomhetskjøp i 2019.

Salg av virksomhet

Det svenske entreprenørselskapet Crafter inngikk i segmentet øvrig virksomhet frem til Agder Energi solgte sin eierandel på 67 % i desember 2020. Resultat fra selskapets virksomhet og gevinst ved salg er skilt ut fra øvrig virksomhet og presentert på egen linje som ikke-videreført virksomhet i resultatregnskapet. Sammenligningstallene er omarbeidet som følge av dette.

Tabellen nedenfor viser omarbeidingen av sammenligningstallene for 2019:

(Beløp i mill. kr)	Tidligere rapportert	2019	
		Endring	Omarbeidet
Andre driftsinntekter	1 412	-912	500
Andre varekostnader	-843	690	-153
Lønnskostnader	-812	122	-690
Avskrivninger og nedskrivninger	-706	3	-703
Andre driftskostnader	-928	45	-883
Sum korreksjon driftsresultat		-54	
Finanskostnader	-289	7	-282
Overskuddsskatt	-485	8	-477
Sum korreksjon resultat etter skatt videreført virksomhet		-38	
Resultat etter skattekostnad ikke-videreført virksomhet	0	38	38
Resultat etter skattekostnad	1 135	0	1 135

Tabellen nedenfor viser sammendratte resultat og kontantstrømtall fra virksomheten frem til salgstidspunktet og salgstransaksjonen.

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Driftsinntekter	1 148	912
Driftskostnader	-1 031	-858
Driftsresultat	117	54
Netto finansposter	-6	-7
Resultat før skatt	111	47
Skattekostnad	-24	-8
Resultat etter skatt	87	38
Resultat fra salg av ikke-videreført virksomhet	583	0
Resultat etter skatt fra ikke-videreført virksomhet	670	38
	69	1
Netto kontantstrøm fra driften		
Netto kontantstrøm fra/til investeringsaktiviteter	745	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-17	0
Netto kontantstrøm fra ikke-videreført virksomhet	798	1

Gevinsten ved salget utgjorde 590 mill. kr, inkludert en positiv valutaeffekt på 7 mill. kr.

Agder Energi gjennomførte ikke vesentlige salg av virksomhet i 2019.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

NOTE 32 KONSERNETS SAMMENSETNING

Tabellen nedenfor viser hvilke selskaper som inngår i Agder Energi konsernet pr. 31.12.2020.

Datterselskap	Eierandel i %*	Land
Agder Energi Nett AS	100,0	Norge
Agder Energi Vannkraft AS	100,0	Norge
Agder Energi Kraftforvaltning AS	100,0	Norge
LOS AS	100,0	Norge
Entelios AS	100,0	Norge
Entelios AB	100,0	Sverige
Entelios Trading AB	100,0	Sverige
Entelios ApS	100,0	Danmark
Entelios OY	100,0	Finland
Enfo AS	100,0	Norge
Entelios AG	100,0	Tyskland
Entelios GmbH	100,0	Tyskland
Nordgröön Energie GmbH	100,0	Tyskland
Agder Energi Flexibilitet AS	100,0	Norge
Agder Energi Varme AS	100,0	Norge
Baltic Hydroenergy AS	100,0	Norge
UAB Baltic Hydroenergy	100,0	Litauen
JSC Latgales Energetika	64,0	Latvia
Stoa veien 14 AS	100,0	Norge
Stoa 192 AS	100,0	Norge
Stoa 234 AS	100,0	Norge
Agder Energi Venture AS	100,0	Norge
NEG AS	74,5	Norge
Norsk Energigjenvinning AS	100,0 (74,5)	Norge
NEG Skog AS	100,0 (74,5)	Norge
Norsk Biobrensel AS	100,0 (74,5)	Norge
Norbio AB	100,0 (74,5)	Sverige
Norbio Energi AS	100,0 (74,5)	Norge
Miljøenergi AS	52,0 (38,7)	Norge
Bioenergy AS	85,9	Norge
Bio Energy Sales AS	100,0 (85,9)	Norge
Lahaugmoen Drift AS	100,0 (85,9)	Norge
Adaptic AS	90,7	Norge
Meventus AS	100,0	Norge
Meventus AB	100,0	Sverige
ReSiTec AS	92,5	Norge
Netsecurity AS	83,3	Norge
Eco STOR AS	74,8	Norge
Green Hyco AS	100,0	Norge

* Tall i parentes angir indirekte eierandel for Agder Energi AS i de selskaper hvor det er minoritetsinteresser i mellomliggende selskaper.

Minoritetsinteresser

Minoritetens andel av resultat etter skatt utgjorde 30 mill. kr i 2020 (14 mill. kr i 2019). Av dette gjaldt 29 mill. kr (13 mill. kr) Craftor. Craftor ble solgt i desember 2020, se note 31.



Agder Energi Nett benytter helikopter utstyrt med en stor sag med 9-12 sirkelsagblader til å vedlikeholde sikkerhetsavstandene fra vegetasjonen og strømførende linjer, samt gjøre kantskogen sterkere for vind og snø.

AGDER ENERGI ÅS



AGDER ENERGI AS REGNSKAP OG NOTER

Klikk på teksten for å komme til ønsket sidetall

Resultatregnskap	89
Balanse	90
Kontantstrømoppstilling	91
Regnskapsprinsipper	92

NOTER

Note 1 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern	94
Note 2 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen, mv.	94
Note 3 Pensjoner	95
Note 4 Honorar til ekstern revisor	97
Note 5 Andre driftskostnader	97
Note 6 Finansinntekter og finanskostnader	97
Note 7 Skatt	98
Note 8 Immaterielle eiendeler	99
Note 9 Varige driftsmidler	99
Note 10 Andre finansielle anleggsmidler	99
Note 11 Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper	100
Note 12 Betalingsmidler	101
Note 13 Egenkapital	101
Note 14 Rentebærende gjeld	101
Note 15 Annen kortsiktig rentefri gjeld	102
Note 16 Avsetning for forpliktelser	102
Note 17 Markedsmessig og finansiell risiko	102
Note 18 Betingede forpliktelser	103
Note 19 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar	103
Revisjonsberetning	104
Alternative resultatmål	108

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

RESULTATREGNSKAP

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Andre driftsinntekter	1	360	363
Sum driftsinntekter		360	363
Lønnskostnader	2, 3	-226	-211
Avskrivninger og nedskrivninger	8, 9	-9	-7
Andre driftskostnader	1, 4, 5	-227	-227
Sum driftskostnader		-463	-444
Driftsresultat		-104	-81
Finansinntekter	1, 6	3 376	1 644
Finanskostnader	1, 6	-1 964	-1 070
Netto finansposter		1 412	574
Resultat før skattekostnad		1 309	493
Skattekostnad	7	-8	-92
Resultat etter skattekostnad		1 301	401
Disponering av resultat:			
Foreslått utbytte	13	325	-
Overført annen egenkapital	13	976	401
Sum disponeringer		1 301	401

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

BALANSE

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Immaterielle eiendeler	8	16	15
Varige driftsmidler	9	24	25
Investeringer i datterselskaper	11	3 423	3 418
Investeringer i tilknyttede selskaper	11	133	74
Andre finansielle anleggsmidler	10	10 588	10 475
Sum anleggsmidler		14 184	14 006
Fordringer	1	819	993
Betalingsmidler	12	863	0
Sum omløpsmidler		1 682	993
SUM EIENDELER		15 866	14 999
Innskutt egenkapital	13	1 907	1 907
Opptjent egenkapital	13	2 436	1 897
Sum egenkapital		4 344	3 804
Utsatt skatt	7	47	79
Avsetning for forpliktelser	3, 16	231	347
Langsiktig rentebærende gjeld	14	8 745	8 166
Sum langsiktig gjeld		9 022	8 592
Kortsiktig rentebærende gjeld	14, 17	1 947	2 036
Betalbar skatt	7	8	0
Annen kortsiktig rentefri gjeld	1, 15	545	566
Sum kortsiktig gjeld		2 500	2 602
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		15 866	14 999

Kristiansand, 25. mars 2021
I styret for Agder Energi AS

Lars Erik Torjussen
styreleder

Gro Elisabeth Lundevik
nestleder

Lars Petter Maltby
styremedlem

Vibekke Hellesund
styremedlem

Hilde Bakken
styremedlem

Marit Grimsbo
styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Siw Linnea Poulsson
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Lasse Lundsholt
styremedlem

Roger Thorsland
styremedlem

Asbjørn Hoveland
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Kontantstrøm fra driften			
Resultat før skatt		1 309	493
Avskrivninger og nedskrivninger	6, 8, 9	81	79
Inntekter fra investeringer i datterselskaper		-1 285	-558
Inntekter fra investeringer i tilknyttede selskaper		-152	-110
Betalte skatter		-1	-23
Endring netto driftskapital, mv.		12	308
Netto kontantstrøm tilført fra driften		-36	189
Investeringsaktiviteter			
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		-11	-11
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer og emisjoner i datterselskaper		-94	-139
Netto endring i utlån		146	-1 026
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		3	0
Salg av virksomhet/finansielle investeringer		645	139
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter		689	-1 037
Finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny langsiktig gjeld		1 890	1 946
Nedbetaling av langsiktig gjeld		-1 352	-1 352
Netto endring kortsiktig rentebærende gjeld		-186	-43
Innbetaling av konsernbidrag		576	950
Utbetaling av konsernbidrag		-396	-647
Mottatt utbytte fra datterselskaper		290	586
Betalt utbytte		-612	-592
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter		210	848
Netto endring i betalingsmidler		863	0
Betalingsmidler ved årets begynnelse		0	0
Betalingsmidler ved årets utgang		863	0



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Periodiserings-, klassifiserings- og vurderingsprinsipper

I samsvar med god regnskapsskikk bygger regnskapet på transaksjons-, opptjenings-, sammenstillings-, forsiktighets-, sikrings- og kongruensprinsippet. Ved usikkerhet anvendes beste estimat. Regnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper som anvendes konsistent over tid. Forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn.

Prinsipper for inntekts- og kostnadsføring

Inntekter/kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt. Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunkt. Tjenester inntektsføres i takt med utførelse.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter transaksjonstidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etablerings-tidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til gjenvinnbart beløp ved observert verdifall i henhold til foreløpig norsk regnskapsstandard om nedskrivning av anleggsmidler.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler er balanseført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt, med unntak av forskning og utvikling som kostnadsføres løpende. Dette innebærer at utgiftene til immaterielle eiendeler er balanseført når det er ansett som sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelene vil tilflyte selskapet, og at man har kommet fram til en pålitelig måling av anskaffelseskost for eiendelen.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres som driftskostnader, mens påkostninger og utskiftninger tillegges driftsmidlenes kostpris og avskrives sammen med disse. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmidlet.

Langsiktige finansinvesteringer

Aksjer, obligasjoner og andre finansielle instrumenter er oppført etter kostmetoden. Dette innebærer at aksjer/andeler balanseføres til kostpris og mottatt utbytte inntektsføres som annen finansinntekt. Utbytte og mottatt konsernbidrag inntektsføres når underliggende resultat er opptjent i eierperioden. Mottatt konsernbidrag inntektsføres samme år som det avgis i datterselskap. Videre inntektsføres utbytte fra datterselskap samme år som det avsettes i datterselskap (gjennomgående utbytte). Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom de er gjenstand for et verdifall som ikke anses for å være av forbigående karakter. Utbytte fra tilknyttede selskaper inntektsføres når utbytte er vedtatt.

Renteinstrumenter

Rentebytteavtaler er inngått for å tilpasse løpetiden og rentesensitiviteten i låneporteføljen innenfor de fastlagte rammer nedfelt i policy og strategi. Rentebytteavtalene styres samlet sammen med konsernets totale innlånsportefølje. Inngåtte avtaler i sikringsporteføljen fyller således kriteriene for sikringsbokføring, der alle resultatmessige effekter føres over leveringsperioden og verdien av porteføljen ligger utenfor balansen.

Valuta og valutainstrumenter

Finansavdelingen styrer konsernets samlede valutaeksponering. Agder Energi AS er til en viss grad motpart innad i konsernet når det ikke er hensiktsmessig å sikre valutaeksponering i datterselskaper direkte i markedet. Hvis morselskapet er gått inn som motpart i forbindelse med datterselskapers behov for å sikre seg mot effekten

av valutasvingninger knyttet til kraftomsetningen, er disse kontraktene vurdert som en del av konsernets valutasikring. Disse kontraktene føres i balansen til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende, med fradrag for påregnelig tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Konsernkontoordning

Agder Energi AS inngår i konsernkontoordning med datterselskaper. Dette innebærer at konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen klassifiseres som eksterne i resultatregnskapet til selskapet.

Pensjoner

Ytelsespensjon

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariesige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Aktuarielle tap og gevinster (estimatavvik) gjennom året føres mot balansen ved slutten av året, slik at balansen til enhver tid reflekterer de fulle forpliktelser. Endringer i pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, resultatføres umiddelbart for den delen av planendringen som er opptjent på endringstidspunktet. Pensjonskostnader og netto pensjonsforpliktelser inkluderer påslag for arbeidsgiveravgift.

Innskuddspensjon

For innskuddsbaserte ordninger tilsvarer pensjonskostnaden årets belastede premie/innskudd.



Skatter

Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Gjeld

Agder Energi AS benytter amortisert kost, det vil si effektiv rentes metode, for føring av renter og gjeld. Effektiv rentes metode innebærer at lånets balanseførte verdi settes til summen av fremtidige kontantstrømmer knyttet til lånet neddiskontert med den

opprinnelige effektive renten beregnet for disse. Dette betyr at kostnader ved låneopptak går til fradrag når lånet balanseføres første gang, og gjennom lånets løpetid vil forskjellen mellom nominell rente (det som betales) og effektiv rente (det som kostnadsføres) føres mot lånet i balansen som en amortisering. Prinsippet innebærer i praksis at lånekostnader går til reduksjon på bokført lånesaldo, slik at man ikke bokfører gjelden til pålydende.

Foreslått utdelt utbytte fra Agder Energi AS avsettes som gjeld pr. 31. desember.

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

Det avsettes for usikre forpliktelser med sannsynlighetsutfall over 50 %. Avsetningen utgjør beste estimat av verdien av oppgjøret. Usikre forpliktelser med sannsynlighetsutfall under 50 % opplyses om i note. Betingede

eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom sannsynligheten er over 50 % for at selskapet vil motta et oppgjør. Beløpsfesting er unnlatt i de tilfeller dette samsvarer med god regnskapsskikk. God regnskapsskikk tilsier videre at den regnskapspliktige skal kunne regnskapsføre forpliktelser/gi opplysninger etter beste skjønn, uten at det skal kunne få konsekvenser for utfallet av en rettsvist.

Kontantstrømoppstilling

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

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

NOTER

NOTE 1 TRANSAKSJONER OG MELLOMVÆRENDE MED SELSKAP I SAMME KONSERN

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Fordring og gjeld til selskap i konsern			
Andre finansielle anleggsmidler	10	9 604	9 608
Kundefordringer		38	52
Andre kortsiktige fordringer		691	885
Sum fordringer		10 333	10 545
Leverandørgjeld			
Leverandørgjeld	15	6	4
Annen kortsiktig gjeld	15	50	396
Sum gjeld		56	401
Inntekter og kostnader fra selskap i konsern			
Andre driftsinntekter		336	336
Sum driftsinntekter		336	336
Andre driftskostnader		33	29
Sum driftskostnader		33	29
Inntekter fra investeringer i datterselskaper	6	1 285	558
Andre rente- og finansinntekter		804	482
Andre rente- og finanskostnader		312	239
Netto finansposter		1 777	801

NOTE 2 LØNNSKOSTNADER, YTELSE TIL LEDELSEN, MV.

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Lønnskostnader			
Lønn		175	172
Arbeidsgiveravgift		23	25
Pensjonskostnader inklusiv arbeidsgiveravgift	3	20	-5
Andre ytelser og refusjoner		8	19
Sum		226	211
Antall årsverk pr. 31.12.		161	176

Pensjonskostnaden i 2019 er påvirket av endring i pensjonslovgivning som gjelder alle offentlige ytelsespensjonsordninger. For mer utfyllende informasjon henvises det til note 3 Pensjoner. Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgjørelser til styret i Agder Energi AS henvises det til note 29 i konsernregnskapet.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

NOTE 3 PENSJONER

Foretakets pensjonsordninger

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Agder Energi har for hoveddelen av de norske selskapene en ytelsesbasert tjenstepensjonsordning i egen pensjonskasse for personer ansatt før 1.4.2007. Denne offentlige, kollektive pensjonsordning (sikrede pensjoner) gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse (ytelsesplan). Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger.

Det var i 2019 flere endringer i regelverket for offentlig tjenstepensjon. Det kom nye regler for hvordan ytelser fra folketrygden skal samordnes med offentlig tjenstepensjon. Videre ble det vedtatt at offentlig tjenstepensjon endres fra å være en ytelsesordning til å bli en påslagsordning for alle som er født i 1963 og senere. I forbindelse med overgangen til påslagsordning valgte Agder Energi å overføre ansatte født i 1963 og senere til innskuddspensjon med virkning fra 1. januar 2020. Påslagsordningen ble dermed ikke innført i Agder Energi. Alderspensjon som ble opptjent frem til og med 2019 for denne aldersgruppen inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rett. Ytelsesordningen ble videreført for ansatte født i 1962 og tidligere.

Enkelte nåværende og tidligere ledende ansatte har avtale om pensjonsytelser ut over hva som dekkes av den kollektive pensjonsordningen. Opptjening på disse ordningene opphørte for nåværende ansatte i forbindelse med overgang til innskuddsordning. Avsetning for disse ordningene inngår i ufondert pensjonsforpliktelse.

Privat AFP-ordning

Agder Energi har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjonering (AFP) for ansatte født i 1962 og tidligere. Det ytes ikke statstilskudd til ordningen, og selskapet er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser etter ordningen. Opptjente rettigheter i ordningen inngår i usikret pensjonsforpliktelse.

Innskuddsbasert alderspensjon

Personer ansatt etter 1. april 2007 har krav på innskuddspensjon. Fra og med 1. januar 2020 er også alle ansatte født etter 1963 omfattet av innskuddspensjonsordningen.

Privat AFP-ordning

Ansatte som er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon har krav på privat AFP. Dette er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytelsesbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning. Årets tilskudd utgjorde 2,5 %.

Planendring 2019

Endringen i pensjonsregelverket og pensjonsordninger, som er nevnt over, ble regnskapsmessig behandlet som planendringer og effekten på pensjonsforpliktelsen ble inntektsført med 23 mill. kr i 2019.



(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Årets pensjonskostnader er beregnet som følger		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	10	16
Administrasjonskostnader	3	2
Renteinntekter/rentekostnader av pensjonsfordring/forpliktelse	-6	-8
Resultatført virkning av planendringer	0	-23
Arbeidsgiveravgift	1	2
Medlemsinnskudd	0	-1
Årets pensjonskostnader ytelsesbasert ordning	8	-13
Innskuddsbaserte pensjonsplaner (inkludert arbeidsgiveravgift)	13	8
Totale pensjonskostnader i årets resultat	20	-5

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler		
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	908	920
Ufondert pensjonsforpliktelse	159	169
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. inkludert arbeidsgiveravgift	1 067	1 089
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.	1 499	1 355
Netto balanseført pensjonsmidler 31.12.	432	266

Endring i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse		
Netto ytelsesbasert pensjonsforpliktelse 01.01.	266	277
Resultatførte pensjonskostnader ekskludert medlemsinnskudd	-8	11
Foretakets tilskudd inkludert arbeidsgiveravgift	12	0
Utbetalinger over driften	7	6
Estimatavvik gjennom året	155	-29
Balanseført netto pensjonsforpliktelse(-)/-fordring (+) 31.12.	432	266

Pensjonsfordring	591	435
Pensjonsforpliktelse	159	169
Netto balanseført pensjonsforpliktelse (+)/fordring (-) 31.12.	432	266

Årets estimatavvik består av:

Gevinst (+)/tap (-) vedrørende brutto pensjonsforpliktelse	21	-122
Gevinst (+)/tap (-) vedrørende pensjonsmidler	134	93
Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen	155	-29

Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelse 31.12.

	2020	2019
Diskonteringsrente	1,60 %	2,20 %
Årlig lønnsvekst	1,00 %	2,50 %
Økning i grunnbeløp (G)	1,75 %	2,25 %
Årlig regulering av pensjoner	1,00 %	1,50 %



Antall personer som omfattes av pensjonsordningene

	2020	2019
Ytelsespensjon aktive	29	28
Ytelsespensjon, oppsatte rettigheter og pensjonister	737	743
Innskuddspensjon aktive	130	96
Aktive med krav på offentlig AFP og personell med førtidspensjon	50	64

NOTE 4 HONORAR TIL EKSTERN REVISOR

Totale honorarer til revisor for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

(Beløp i 1 000 kr eksklusiv mva.)	2020	2019
Lovpålagt revisjon	580	544
Skatterådgivning	18	33
Andre tjenester utenfor revisjonen	140	283
Sum	738	859

NOTE 5 ANDRE DRIFTSKOSTNADER

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Kostnader eiendom, leie maskiner og inventar	50	33
Kjøp av materiell og utstyr	15	8
Fremmede tjenester	147	160
Kontorkostnader, telefon, porto, mv.	9	7
Kostnader og godtgjørelser reise, diett, bil, mv.	3	9
Salgs- reklame-, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	5	5
Øvrige driftskostnader	-2	4
Sum	227	227

NOTE 6 FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Inntekter fra investering i datterselskaper*	1 285	558
Inntekter fra investering i tilknyttede selskaper	152	110
Agio	1 670	692
Andre rente- og finansinntekter	269	285
Sum finansinntekter	3 376	1 644
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	71	73
Disagio	1 626	694
Andre rente- og finanskostnader	266	303
Sum finanskostnader	1 964	1 070
Netto finansposter	1 412	574

* Resultat fra investering i datterselskaper består av avsatt utbytte, konsernbidrag fra datterselskaper samt gevinst ved salg av datterselskaper. Dette er inntektsført da disse postene anses å reflektere avkastning på investeringene.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

NOTE 7 SKATT

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Skattekostnad består av		
Betalbar overskuddsskatt	19	87
Endring utsatt overskuddsskatt	-11	5
Skattekostnad i resultatregnskapet	8	92
Betalbar skatt i balansen		
Resultat før skattekostnad	1 309	493
Permanente forskjeller	-1 274	-75
Endring i midlertidige forskjeller	52	-22
Grunnlag betalbar overskuddsskatt	87	396
Betalbar overskuddsskatt	19	87
Avgitt konsernbidrag med skatteeffekt	-11	-87
Betalbar skatt i balansen	8	0
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats		
Resultat før skattekostnad	1 309	493
Forventet skattekostnad etter nominell sats	288	108
Skatteeffekter av		
Ikke fradragsberettigede kostnader/ikke skattepliktige inntekter	-280	-16
Skattekostnad i resultatregnskapet	8	92
Effektiv skattesats	1 %	19 %
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller/utsatt skattefordel		
Driftsmidler	-9	-11
Pensjonsforpliktelser	182	264
Derivater	62	111
Annet	-23	-4
Sum grunnlag utsatt skatt(+)/skattefordel(-) overskuddsskatt	212	359
Sum balanseført utsatt skatt(+)/skattefordel(-)	47	79
Bevegelse i netto utsatt overskuddsskatt gjennom året:		
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) 01.01.	79	80
Endring i netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) på poster ført mot egenkapital	-21	-6
Endring i utsatt skatt(+)/skattefordel(-) innregnet i resultat	-11	5
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) overskuddsskatt 31.12.	47	79
Årets endring i utsatt skatt på poster ført mot egenkapital		
Estimatavvik pensjon	21	6
Sum endring	21	6

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

NOTE 8 IMMATERIELLE EIENDELER

(Beløp i mill. kr)	Programvare	System under utvikling	Sum immaterielle eiendeler
Anskaffelseskost 01.01.20	2	14	16
Tilgang	20	-14	6
Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.20	22	0	22
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.20	5	0	5
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.20	0	0	0
Bokført verdi 31.12.20	16	0	16
Årets avskrivninger	4	0	4
Årets nedskrivninger	0	0	0
Økonomisk levetid/avskrivningstid	3-5 år		

NOTE 9 VARIGE DRIFTSMIDLER

(Beløp i mill. kr)	Eiendommer	Transportmidler, inventar, maskiner, mv.	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.20	34	12	46
Tilgang	0	5	5
Avgang	1	2	3
Anskaffelseskost 31.12.20	34	15	48
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.20	16	8	24
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.20	0	0	0
Bokført verdi 31.12.20	18	7	24
Årets avskrivninger	2	3	5
Årets nedskrivninger	0	0	0
Økonomisk levetid/avskrivningstid	25 år - avskrives ikke	3-8 år	

NOTE 10 ANDRE FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER

(Beløp i mill. kr)	Note	2020	2019
Lån til foretak i samme konsern	1	9 604	9 608
Investeringer i aksjer og andeler		1	2
Andre langsiktige fordringer 1)		392	430
Pensjonsfordringer	3	591	435
Sum finansielle anleggsmidler		10 588	10 475

1) Andre langsiktige fordringer gjelder i hovedsak garantistillelse mot Nasdaq.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

NOTE 11 INVESTERINGER I DATTERSLSKAPER OG TILKNYTTETE SELSKAPER

(Beløp i mill. kr)	Forretnings- kontor	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat	Eierandel og stemmeandel	Regnskapsført verdi *
Datterselskaper					
Agder Energi Vannkraft AS	Kristiansand	2 559	339	100 %	1 937
Agder Energi Kraftforvaltning AS	Kristiansand	17	2	100 %	20
Agder Energi Nett AS	Arendal	1 002	246	100 %	612
LOS AS	Kristiansand	126	64	100 %	214
Entelios AB 1)	Stockholm	59	-19	100 %	146
Entelios AS	Kristiansand	271	37	100 %	110
Agder Energi Varme AS	Kristiansand	117	-5	100 %	125
Agder Energi Venture AS 1)	Kristiansand	115	13	100 %	68
Entelios GmbH 1)	Berlin	39	12	100 %	40
Stoa veien 14 AS	Kristiansand	14	3	100 %	1
Stoa 192 AS	Kristiansand	1	0	100 %	2
Stoa 234 AS	Kristiansand	1	0	100 %	2
Baltic Hydroenergy AS 1)	Kristiansand	4	-13	100 %	11
Enfo AS	Bærum	14	0	100 %	29
Entelios AG	München	7	-15	100 %	57
Agder Energi Flexibilitet AS	Kristiansand	21	-13	100 %	50
Sum aksjer i datterselskaper					3 423
Tilknyttede selskaper 2)					
Otera AS	Kristiansand	144	23	19,5 %	54
Oss Norge AS	Drammen	35	-21	50,0 %	38
North Connect KS	Kristiansand	310	0	22,25 %	36
North Connect AS	Kristiansand	31	0	22,25 %	4
Sum tilknyttede selskaper					133

* Regnskapsført til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi

1) Selskaper i Agder Energi AS som har underkonsern. For en oversikt over konsernstrukturen henvises det til note 29 i konsernregnskapet.

2) Egenkapital og resultat tilknyttede selskaper er estimert for 2020.

Agder Energi AS solgte i 2020 sine aksjeandeler i Craftor Holding AB. Salget ga en regnskapsmessig gevinst i selskapet på 640 mill. kr.



NOTE 12 BETALINGSMIDLER

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Kontanter, bankinnskudd og kortsiktige plasseringer	200	0
Bankinnskudd konsernkontosystem	663	-186
Sum	863	-186

Agder Energi AS har avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekredittramme på 500 mill. kr. Datterselskap som eies med mer enn 50 % er i det vesentlige deltakere i konsern-kontosystemet og er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten.

Det er stilt bankgaranti for skattetrekk tilsvarende 48 mill. kr som omfatter Agder Energi AS og datterselskapene.

NOTE 13 EGENKAPITAL

(Beløp i mill. kr)	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2020		1 809	47	51	1 897	3 804
Estimatavvik pensjon	3				176	176
Årets resultat					1 301	1 301
Utbetalt utbytte					-612	-612
Avsatt utbytte 2020					-325	-325
Egenkapital 31.12.2020		1 809	47	51	2 436	4 344

For opplysninger om aksjekapital og aksjonærinformasjon henvises til note 18 i konsernregnskapet.

NOTE 14 RENTEBÆRENDE GJELD

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 1 år		
Obligasjonslån	5 422	5 684
Gjeld til kredittinstitusjoner	3 322	2 482
Sum langsiktig rentebærende gjeld	8 745	8 166
Kortsiktig rentebærende gjeld		
Sertifikatlån og første års avdrag på langsiktige lån	1 947	1 850
Bankinnskudd konsernkontosystem (kassekredit)	0	186
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	1 947	2 036

Garantier og forpliktelser knyttet til langsiktig rentebærende gjeld blir nærmere beskrevet i note 19.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

NOTE 15 ANNEN KORTSIKTIG RENTEFRI GJELD

(Beløp i mill. kr)		2020	2019
Leverandørgjeld		34	28
Leverandørgjeld konsern	1	6	4
Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende		16	16
Avsatt utbytte		325	0
Annen kortsiktig gjeld		115	122
Annen kortsiktig gjeld konsern	1	50	396
Sum annen kortsiktig rentefri gjeld		545	566

NOTE 16 AVSETNING FOR FORPLIKTELSER

(Beløp i mill. kr)		2020	2019
Pensjonsforpliktelser	3	159	169
Andre langsiktige forpliktelser		71	178
Sum avsetning forpliktelser		231	347

Agder Energi AS solgte i 2016 sin eierandel i Fosen Vind DA. Endelig salgspris for andelen er avhengig av flere fremtidige forhold og en stor del av mottatt vederlag er derfor ikke inntektsført. Av andre langsiktige forpliktelser er 40 mill. kr knyttet til dette forholdet. Av det øvrige er 22 mill. kr tapsavsetning på en leiekontrakt og 7 mill. kr er avsetning på andre langsiktige forpliktelser.

NOTE 17 MARKEDSMESSIG OG FINANSIELL RISIKO

Risikopolisy og risikostrategi

Konsernstyret har fastsatt en overordnet risikopolisy med rammer og retningslinjer for en enhetlig risikoholdning i konsernet. For å styre hvordan man forholder seg til markedsmessig og finansiell risiko, er det med bakgrunn i risikopolisy utarbeidet egne risikostrategier for områdene:

- Produksjon
- Frittstående krafthandel
- Sluttbruker
- Finans (rente og valuta)

Et av hovedmålene med risikopolisy og risikostrategier er å styre usikkerhet i fremtidige kontantstrømmer.

Kraftderivater med datterselskaper og Nasdaq OMX som motparter

Flere av datterselskapene til Agder Energi AS foretar handler i finansielle kraftderivater på Nasdaq. Formelt skjer dette ved at Agder Energi AS er motpart med Nasdaq og at Agder Energi AS samtidig inngår identiske kontrakter med de aktuelle datterselskapene.

Selskapet benytter sikringsbokføring på disse kontraktene, og de er derfor ikke balanseført. Netto verdi på kontrakter mot Nasdaq utgjorde pr. 31.12.2020 54 mill. kr. Verdi på kontrakter mot datterselskaper utgjorde -54 mill. kr.

Gjeldsportefølje

Agder Energi-konsernets samlede låneportefølje er lagt til Agder Energi AS. Låneporteføljen gir selskapet en betydelig renterisiko. Konsernet har en sentralisert finansavdeling i Agder Energi AS som er tillagt et konsernovergripende ansvar innen banktjenester, finansiering, valutahåndtering, corporate finance og andre finansielle tjenester.



Renterisikoen måles ved modifisert durasjon som styres innenfor en ramme på 1 til 5 år. Durasjonsrammer og andre rammer knyttet til renteporteføljer, likviditetsrammer, mv. er regulert gjennom risikopolisy og finansstrategi. Valgt strategi har en målsetting om å gi lavest mulig netto finanskostnader over tid med en akseptabel risiko. Eksponeringen mot renterisiko måles og følges opp. Ansvar for inngåelse av posisjoner ligger hos konsernets sentrale finansavdeling.

I selskapets låneporteføljer inngår lån i utenlandsk valuta. Lån på 226 mill. euro ligger som en motvekt mot konsernets løpende inntekter i samme valuta. Agder Energi AS har lånt ut et tilsvarende beløp i euro til Agder Energi Vannkraft AS. I tillegg har Agder Energi AS inngått rente- og valutabytteavtale for lån til 80 mill. euro som er speilet til Agder Energi Vannkraft AS.

NOTE 18 BETINGEDE FORPLIKTELSE

Agder Energi AS hadde ingen vesentlige betingede forpliktelser ved utgangen av året.

NOTE 19 PANTSTILLELSE, FORPLIKTELSE OG GARANTIANSVAR

Pantstillelser

Agder Energi AS har ingen gjeld som er sikret i pant.

Forpliktelser og garantiansvar

Agder Energi AS har ingen misligholdsklausuler knyttet til finansielle nøkkeltall i låneavtaler.

Selskapet har i låneavtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter datterselskapene. Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

Agder Energi AS har utestående bankgarantier som ikke er balanseført på 649 mill. kr. Av dette utgjør betalingsgarantier for krafthandel 412 mill. kr, garanti for gjennomfakturering av nettleie 183 mill. kr, skattetrekksgaranti 48 mill. kr og 6 mill. kr er knyttet til kontraktsgarantier.

Garantier avgitt for eksterne forpliktelser utgjorde ved årsskiftet 108 mill. kr.

Kontraktsforpliktelser

Agder Energi leier kontorlokaler på Kjøita i Kristiansand. Leieavtalen er mellom Kjøita 18 AS og Agder Energi AS. Arctic Securities er eier av bygget fra 1/1-2017. Det er ingen endringer i leieforholdet. Det gjenstår ved årets utgang 5 år av avtalen, med opsjon på ytterligere 5 år.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

REVISJONSBERETNING



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Markens gate 9, NO-4610 Kristiansand
Postboks 184, NO-4662 Kristiansand

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 Agder Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Agder Energi AS som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, oppstilling over andre inntekter og kostnader, oppstilling av endringer i egenkapitalen og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening

- ▶ er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- ▶ gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge
- ▶ gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2020 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2020. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene. Vår beskrivelse av hvordan vi revisjonsmessig håndterte hvert forhold omtalt nedenfor, er gitt på den bakgrunnen.

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

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Building a better
working world

2

Regnskapsføring av finansielle derivater og langsiktige industriavtaler

Agder Energi produserer kraft som primært selges i det norske kraftmarkedet. Spotprisen på elektrisk kraft er volatil og nominert i Euro på Nord Pool Spot. Selskapet avlaster deler av risikoen ved bruk av finansielle derivater og langsiktige industriavtaler. De finansielle derivatene som benyttes er finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter som regnskapsførers til virkelig verdi med endringer i virkelig verdi over resultatet i konsernregnskapet. I enkelte av de langsiktige industriavtalene er kraftprisen avtalt i Euro. Dette valutaelementet er vurdert å være et innebygd derivat som skilles ut og regnskapsførers til virkelig verdi. Svingninger i spotprisene for kraft og valuta gir vesentlige endringer i balanseført verdi av finansielle derivater og derivater innebygget i langsiktige industriavtaler. Finansielle instrumenter og langsiktige industriavtaler var et sentralt forhold i vår revisjon som følge av omfanget av transaksjoner, kompleksiteten og graden av skjønsmessig vurderinger knyttet til verdsettelsen.

Gjennom vår revisjon har vi vurdert konsernets internkontroll knyttet til handel, oppfølging og regnskapsføring av finansielle instrumenter og langsiktige industriavtaler. Våre revisjonshandlinger inkluderte test av eksistens og fullstendighet av og betingelser for de finansielle derivatene mot motpartsbekreftelse. Videre har vi testet verdsettelsen for et utvalg av konsernets beholdning av finansielle derivater mot eksterne bekreftelser. Virkelig verdi av innebygde derivater er vurdert i forhold til eksterne informasjon om fremtidig valutakurser og rentekurver. Vi gjennomførte analytiske revisjonshandlinger og vi gjennomgikk ledelsens egne analyser knyttet til verdiendringer på finansielle instrumenter knyttet til kraftproduksjonen.

Videre har vi vurdert presentasjon og klassifisering av de finansielle instrumentene og langsiktige industriavtaler i årsregnskapet, herunder opplysninger gitt i noter. Vi viser til note 4, 23, 24, 25 og 26.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse 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 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 inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge 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 evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned 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



3

utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg

- ▶ identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utfører og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- ▶ opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapestimatene 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 evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer 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, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udeelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

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

Vi avgir en uttalelse til styret 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 regnskapet 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 beretningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar



4

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen og redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Kristiansand, 25. mars 2021
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

ALTERNATIVE RESULTATMÅL

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

De alternative resultatmålene blir brukt i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen, og i mai 2018 besluttet også de kommunale majoritetseierne i Agder Energi at utbyttepolitikken for årene 2018 – 2020 skal beregnes med utgangspunkt i foregående års underliggende IFRS-resultat.

Agder Energis alternative resultatmål:

- *Underliggende driftsinntekter*: Driftsinntekter +/- justeringer beskrevet under
- *EBITDA*: Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
- *Underliggende EBITDA*: EBITDA +/- justeringer beskrevet under
- *Underliggende driftsresultat*: Driftsresultat +/- justeringer beskrevet under
- *Underliggende resultat etter skatt*: Resultat etter skatt +/- justeringer beskrevet under

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

1. +/- Endringer i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter samt rentekontrakter til virkelig verdi og av valutalån.

Agder Energi har et betydelig volum av avtaler som måles til virkelig verdi under IFRS. I stor grad gjelder dette finansielle kontrakter som er inngått med mål om å sikre verdien av fremtidig kraftproduksjon. Fremtidig produksjon resultatføres først når den skjer. Løpende verdiendringer på de finansielle kontraktene holdes utenfor underliggende resultat og inngår først når de realiseres. Dermed blir det konsistens mellom når sikringsinstrument og sikringsobjekt inngår i det underliggende resultatet. Det gir mer stabilitet i resultatet og en mer riktig fremstilling av hvordan Agder Energi har prestert i rapporteringsperioden. Endringer i virkelig verdi av erstatningskraftavtaler og andre avtaler regnskapsført til virkelig verdi holdes også utenfor underliggende resultat. Endringer i markedsverdier for konsernets tradingporteføljer inngår imidlertid i det underliggende resultatet.

I underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat inngår før skatt effekt av urealiserte verdiendringer av kraft- og valutakontrakter og av valutalån.

I underliggende resultat etter skatt inngår etter skatt effekt av urealiserte verdiendringer av kraft- og valutakontrakter og av valutalån. I tillegg inngår etter skatt effekt av urealiserte verdiendringer på rentekontrakter.

2. +/- Vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet

Det justeres for vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller eierandeler i virksomhet siden disse ikke anses å være en del av den underliggende verdiskapingen i perioden. Vesentlige gevinster eller tap innebærer salg av virksomhet eller eierandeler i virksomhet som har en effekt på resultat etter skatt på 25 mill. kr eller mer i løpet av et regnskapsår. Flere poster anses som vesentlige, selv om de enkeltvis utgjør mindre enn 25 mill. kr, dersom de samlet sett overstiger 50 mill. kr i løpet av et regnskapsår. Ved salg av virksomhet presenteres gevinst eller tap som henholdsvis annen driftsinntekt eller annen driftskostnad. Gevinst eller tap ved salg av andeler i virksomhet, som ikke kontrolleres av Agder Energi, presenteres under finansposter.

I underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat inngår før skatt effekt av gevinst eller tap ved salg av virksomhet.

3. +/- Endring i utsatt skattefordel fra negativ grunnrenteinntekt til fremføring på kraftstasjonene

Regnskapsreglene krever at den fremtidige skattebesparelsen som negativ grunnrenteinntekt til fremføring representerer, skal regnskapsføres som en eiendel i balansen. Agder Energi har operasjonalisert dette kravet ved å balanseføre beregnet verdi av spart



skatt de neste 10 årene. Beregningen er blant annet svært sensitiv for endringer i kraftpris i euro og eurokurs. Balanseført verdi av denne kalkulatoriske regnskapsposten er nesten fullt ut styrt av eksogene forhold som kraftpris og eurokurs, og resultatførte estimatendringer sier derfor ikke noe om periodens underliggende verdiskaping.

Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

(Beløp i mill. kr)	2020	2019
Driftsinntekter IFRS	9 382	13 185
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 013	-856
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	0	0
Driftsinntekter underliggende	8 369	12 329
Driftsresultat IFRS	1 855	2 330
Av- og nedskrivninger	728	703
EBITDA IFRS	2 582	3 034
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 013	-856
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	0	0
EBITDA underliggende	1 569	2 178
Driftsresultat IFRS	1 855	2 330
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 013	-856
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	0	0
Driftsresultat underliggende	842	1 475
Resultat etter skatt IFRS (majoritetens andel)	1 909	1 122
Endring i urealiserte verdier etter skatt	-683	-692
Endring i utsatt skatt vedr. negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-4	36
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	-734	-125
Underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel)	489	340



LOS er landets tredje største strømlleverandør, og leverer strøm og energirelaterte produkter og tjenester til privatkunder over hele Norge.

BÆREKRAFT OG SAMFUNNSANSVAR I AGDER ENERGI 2020



AGDER ENERGI

BÆREKRAFT OG SAMFUNNSANSVAR

2020

Klikk på teksten for å komme til ønsket sidetall

Bærekraft og samfunnsansvar	112
Bærekraft i Agder Energi	114
Bærekraftig energi til fremtidens generasjoner	116
Viktige bærekraftområder for Agder Energi	117
Konsernmål for samfunnsansvar	123
Samfunns- og verdiskapingsregnskap	124


[Innledning](#)
[Eierstyring og selskapsledelse](#)
[Agder Energi konsern](#)
[Agder Energi AS](#)
[Samfunnsansvar](#)

BÆREKRAFT OG SAMFUNNSANSVAR

▶ OPPETID STRØMNETTET

2020 **98,98 %**

2019 **99,98 %**

2018 **99,94 %**

▶ SKADER MED FRAVÆR PER MILL. ARBEIDSTIMER

2020 **2,6**

2019 **1,8**

2018 **3,8**



Netto fordelt selskap	601
Netto fordelt ansatte	597
Netto fordelt långivere	188
Netto fordelt det offentlige	941
Netto fordelt eiere	325

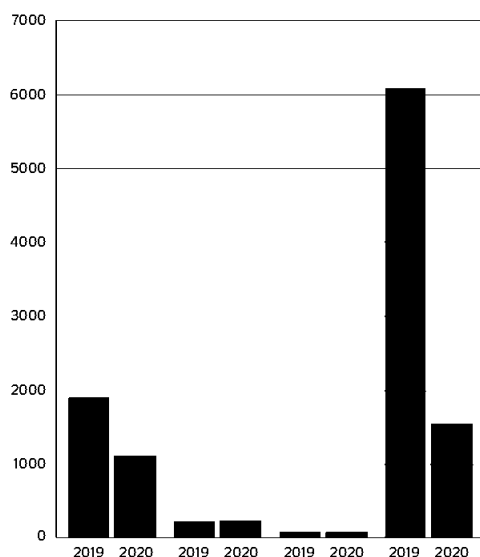
▶ VERDIER TIL FORDELING

	2020	2019	2018
Netto fordelt selskap	22,7 %		
Netto fordelt ansatte	22,5 %		
Netto fordelt långivere	7,1 %		
Netto fordelt det offentlige	35,5 %		
Netto fordelt eiere	12,3 %	-	16,4 %



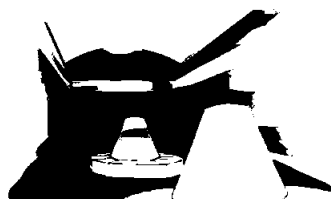
BÆREKRAFT OG SAMFUNNSANSVAR

► KLIMAGASSUTSLIPP (tCO₂e)



2020 2019

Direkte utslipp - Scope 1:	1 192	1 892
Indirekte utslipp - Scope 2 Fysisk perspektiv:	289	228
Indirekte utslipp - Scope 2 Markedsbasert:	67	76
Indirekte utslipp - Scope 3:	1 683	6 084



Kraftstasjoner

2020	2019	2018
57	57	57

Antall kraftstasjoner gjelder kun for selskap som rapporterer i konsernets samfunnsansvarsrapport og avviker derfor fra tidligere i årsrapporten.

► Energiproduksjon (GWh)

	2020	2019	2018
Vann	8 136	7 237	8 688
Solceller	0,03	0,04	0,03
Fjernvarme	157	168	172
Total energiproduksjon	8 293	7 405	8 860



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

STATUS BÆREKRAFTMÅL 2020

Globale bærekraftutfordringer krever felles innsats fra næringsliv og myndigheter. Agder Energi har valgt seks av FNs 17 bærekraftsmål som det naturlige utgangspunktet for videre arbeid med miljø og bærekraft:

VÅRT MÅL

- Vannkraftverkene skal være disponible for produksjon 98 prosent av tiden.
- Fornybarandelen i fjernvarmen er minst 99 prosent.
- Vi benytter minst 75 prosent av det vi får inn til miljøfond til bærekraftige tiltak hos oss eller hos våre kunder.



VÅRT MÅL

- Ha minst 99,98 prosent oppetid på vårt nett i Agder.
- Agder Energi Nett skal ha kort saksbehandlingstid for tilknytning av nye kunder, og vi skal bygge riktig infrastruktur til riktig tid på riktig sted.
- Andelen FoU-midler i våre prosjekter skal økes.

STATUS

- Resultat: 92,9 prosent. Tallet for 2020 ble lavere enn målet for året. Dette skyldes blant annet en større utbedring ved Rygene kraftstasjon etter sprekkdannelse på løpehjulskammer. I tillegg var det flere relativt omfattende prosjekter hvor kraftstasjonene måtte stå i lengre tid.
- Resultat: 99,3 prosent fornybarandel i fjernvarmen
- Resultat: I 2020 ble det brukt penger til et miljøprosjektet i Nidelva, med opparbeidelse av oppvekstområder for laks ved Espeland. I tillegg er det gitt støtte til solceller på taket hos tre av Entelios sine kunder i Sverige, og til et energieffektiviseringsprosjekt ved Karlstad universitet. De endelige tallene for å avgjøre om målet er nådd er ikke klare medio februar 2021.

STATUS

- Resultat 99,982 prosent oppetid
- Agder Energi Nett har fått økt antall henvendelser om tilknytning, likevel har saksbehandlingstiden fra kunden henvender seg til fysisk tilknytning har funnet sted, gått betydelig ned. Henvendelsene har økt med 18 prosent fra 2019 til 2020 for enklere tilknytninger. For store næringskunder er tilsvarende økning 10 prosent fra i fjor. Saksbehandlingstiden har samtidig gått ned fra 2019 til 2020 med ca. 15 prosent.
- Agder Energi har i 2020 sikret støtte fra Innovasjon Norge til utredningsprosjekter innenfor havvind og hydrogen, i tillegg til at NorFlex-prosjektet er videreført med midler fra Enova. For Agder Energi Nett kan andelen FoU-midler være opp til 0,3 prosent av nettselskapets investerte kapital og i 2020 ble denne andelen fylt opp.



VÅRT MÅL

- Bidra til å øke elektrifiseringsgraden i regionen vår.
- At metodikken til utregning av el-indeks og elektrifiseringsgrad brukes av alle landets kommuner for planlegging av økt elektrifiseringsgrad.

STATUS

- Vi har gjennom året bidratt til utprøving av morgendagens energiløsninger for byer og samfunn gjennom vår deltagelse i Electric Region Agder.
- Agder Energi og Siemens lanserte våren 2020 El-indeks for kommuner, næringsliv og interesseorganisasjoner, og tilrettela for samtaler og diskusjoner om mulighetene innen elektrifisering i kommunene.



VÅRT MÅL

- Ha implementert krav og kriterier til bærekraft for 100 prosent av våre anskaffelser.

STATUS

- Krav og forventninger til våre leverandører er konkretisert gjennom våre Retningslinjer for Samfunnsansvar og Etikk som er en del av våre kontraktsdokumenter.



VÅRT MÅL

- Vi skal redusere egne klimagassutslipp med minimum 5 prosent i 2020, og minimum 50 prosent innen 2030. Utslipp 2019 som basis.
- I løpet av 2020 skal vi ha gjennomført en enhetlig kartlegging av klimarisiko i konsernet, basert på utvalgte klimascenarier.

STATUS

- Konsernet har valgt å forplikte seg til initiativet Science Based Targets. Utslippene ble i 2020 redusert med mer enn 5 prosent. Til tross for pandemien har aktiviteten vært tilnærmet som i et normal år, men spesielt flyreiser er betydelig redusert grunnet reiserestriksjoner.
- Konsernet gjennomførte i 2020 en scenariobasert klimarisikokartlegging i alle resultatområdene i konsernet.



VÅRT MÅL

- Minimum 90 prosent av ansatte i Agder Energi har gjennomført bærekraftopp-læring.

STATUS

- Resultat: 72 prosent av de ansatte gjennomførte et digitalt kurs om etikk der samfunnsansvar og bærekraft var sentrale tema.


[Innledning](#)
[Eierstyring og selskapsledelse](#)
[Agder Energi konsern](#)
[Agder Energi AS](#)
[Samfunnsansvar](#)

BÆREKRAFTIG ENERGI TIL FREMTIDENS GENERASJONER



Agder Energi har rapportert konsernets arbeid med bærekraft i henhold til Global Reporting Initiative (GRI) siden 2010. GRI er verdens og Norges mest brukte rammeverk for bærekraftrapportering. Kravene i denne standarden endret seg i 2018, og det stilles nå tydeligere krav til at det skal gjennomføres en analyse av hvilke bærekraftområder som er vesentlige for konsernet selv, og hvilke områder som er viktige for konsernets interesser. Videre sier kravene at det skal rapporteres i henhold til vesentlighetsanalysen – det skal altså kommuniseres mest om de vesentligste områdene.

Agder Energis verdier og etiske retningslinjer er fundamentene konsernets virksomhet hviler på. Dette gjelder også konsernets arbeid med bærekraft. Det er utarbeidet flere styrende dokumenter for å operasjonalisere bærekraftarbeidet, blant andre Konsernføring for samfunnsansvar og ytre miljø og Strategi for samfunnsansvar og ytre miljø. Resultatområdene har ansvar for å utføre arbeidet med bærekraft, herunder å utarbeide miljømål og å ha tiltak som sikrer ønsket måloppnåelse.

FN lanserte i 2000 Global Compact som et globalt nettverk for bedrifter som ønsker å arbeide med samfunnsansvar og bidra til forsvarlig bærekraftig bedriftspraksis. Global Compact baserer seg på ti grunnleggende prinsipper for områdene menneskerettigheter, arbeidslivsstandarder, miljø og antikorrupsjon. Prinsippene er hentet fra internasjonale vedtatte konvensjoner, og danner derfor et felles verdigrunnlag for næringslivet globalt.

Agder Energi var med å etablere Global Compact-nettverket i Norge i 2018. Som medlem av nettverket forplikter vi oss til å gjøre vårt beste for å drive vår virksomhet i samsvar med Global Compacts to hovedmålsettinger: Å gjøre de ti prinsippene til en del av forretningsvirksomheten, samt å fremme aktiviteter og partnerskap som bidrar til å innfri FNs mål om en bærekraftig utvikling.

Agder Energi har ønsket et felles rammeverk for sitt arbeid med miljø og bærekraft. Med utgangspunkt i FNs 17 bærekraftsmål har vi valgt ut seks av målene som naturlige satsingsområder i det videre arbeidet. Disse danner grunnlag for mål og handlingsplaner på konsernnivå og for datterselskap og virksomhetsområder i Agder Energi.

I tillegg til FNs Global Compact, har Agder Energi et tett samarbeid med andre aktører innen bærekraft og næringsutvikling. Dette er Skift – Næringslivets klimaledere, miljøstiftelsen ZERO, samt Klimapartnere. Oppdraget vårt er klart: Vi leverer ren energi for at samfunnet skal fungere, nå og for fremtiden. Det betyr bærekraftig energi til fremtidens generasjoner.

Unni Farestveit
Direktør Samfunnskontakt



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

VIKTIGE BÆREKRAFTOMRÅDER FOR AGDER ENERGI

Et av grunnprinsippene i GRI Standards er at selskaper skal utforme sin bærekraftrapportering basert på de bærekrafttemaene som er mest vesentlige for selskapet. En vesentlighetsanalyse er en kartlegging av hvilke muligheter og risikoer selskapet står ovenfor, samt hvem som er selskapets viktigste interessenter og hva disse er mest opptatt av. En ny vesentlighetsanalyse ble utført i 2020 og denne danner grunnlaget for Agder Energis arbeid med bærekraft og samfunnsansvar.

Nye temaer som har blitt vurdert til å være vesentlige:

Klimarisiko: Det stilles i stadig større grad spørsmål ved samfunnets evne til å møte klimaendringene og det forventes at det jobbes med klimarisiko på en strukturert måte.

Leverandørkjede arbeidsforhold og leverandørkjede miljøvurdering: Viktigheten av å bruke innkjøp aktivt til å stimulere til utvikling av grønne, fremtidsrettede løsninger har blitt mer tydelig den senere tid. Leverandørkjede arbeidsforhold og menneskelig er slått sammen til ett tema videre da disse bør ses i sammenheng for kravene som settes og vurderingene som gjøres.

Mangfold og like muligheter: Søkelyst på mangfold i samfunnet har økt og handler ikke lenger bare om likestilling mellom kjønn, men et bredere syn som i større grad også inkluderer religion, etnisitet, funksjonsevne og seksuell orientering.

Selskapene i bærekraftrapporten rapporterer selv for selskapets relevante områder. I tillegg aggregerer konsernet data på de mest vesentlige områdene for Agder Energi som helhet.

Resultatet av vesentlighetsanalysen er 12 temaer som ble trukket frem som spesielt viktige:



Antikorupsjon

I likhet med næringslivet generelt, står Agder Energi overfor risiko knyttet til økonomisk kriminalitet som korrupsjon, misligheter og ulovlig prissamarbeid. Styret og ledelsen i Agder Energi er ansvarlig for at det er implementert et robust antikorupsjonssystem der opplæring av ansatte er et viktig element.

Gjennom Agder Energis etiske rammeverk har alle ansatte et ansvar for å forebygge korrupsjon. Det arbeides med forebyggende tiltak, som etiske retningslinjer, dilemmatrening og internkontroll. Alle ansatte gjennomgår årlig e-læringskurs i disse temaene. En håndbok om antikorupsjon er tilgjengelig for alle ansatte i Norge og våre internasjonale virksomheter.

Videre er det opprettet en egen stilling med hovedformål å forebygge korrupsjon. Det er etablert tilrettelagt flere varslingskanaler både internt og eksternt. Agder Energi har etablert et tverrfaglig etisk råd for å håndtere saker som rapporteres gjennom varslingskanalen.

Alle ansatte i Agder Energi har fått informasjon og opplæring om konsernets retningslinjer og prosedyrer for antikorupsjon.



Attraktiv og utviklende arbeidsplass

Agder Energi er tydelig på at medarbeidernes kompetanse er en viktig ressurs. For å være en attraktiv og utviklende arbeidsplass, er konsernet opptatt av å ta godt vare på de ansatte.

Virkemidlene i konsernstrategien som er knyttet til innovasjon og forretningsutvikling, samt digitalisering og teknologiadapsjon, er viktige for konsernets arbeid med kompetanse. Derfor arbeider konsernet for å etablere en sterk kultur for kontinuerlig forbedring, fornying og innovasjon.

Agder Energi styrker kontinuerlig sin kompetanse og endringsevne. Vi videreutvikler våre kompetansemiljøer og øker fokuset på talenter. Som en del av strategien har vi fokus på traineer. Agder Energi har vinteren 2021 fire traineer fra Trainee Sør og har som mål til enhver tid å ha en trainee i hvert forretningsområde, samt en konserntainee. Gjennom konsernets engasjement med Trainee Sør, har konsernet hatt over 100 traineer i mange deler av virksomheten.

Konsernet opplever et økt behov for å benytte kompetanse på tvers av selskaper, og mobiliteten internt er økende. Derfor bruker konsernet i større grad fleksible arbeidsstrukturer, hvor tilrettelegging for å benytte kompetanse på tvers uten å bytte organisatorisk enhet, er vektlagt. Det legges i stor grad til rette for muligheter til karriereutvikling i konsernet.



Biodiversitet

Biodiversitet er viktig for konsernet som helhet, men er spesielt viktig for Agder Energi Vannkraft og Agder Energi Nett. Alle selskapene i konsernet følger Konsernføring for samfunnsansvar og ytre miljø, der selskapene selv er ansvarlige for å sette mål for påvirkning av ytre miljø. Agder Energi Vannkraft fokuserer på biologisk mangfold i vassdragene de opererer i, mens for Agder Energi Nett er kraftlinjenes påvirkning av sårbare arter et viktig tema. Konsernet har kontinuerlige vurderinger for hvorvidt det er behov for å gjøre endringer i arbeidet med biologisk mangfold.

Reguleringsanlegg og kraftstasjoner medfører at naturgitte forhold endres, men konsernets virksomhet belaster ikke natur eller samfunn utover det som er normalt for denne type virksomhet. Av selskapene som er inkludert i denne rapporten har Agder Energi 57 hel- og deleide kraftstasjoner inkludert 3 kraftstasjoner i Latvia og 5 i Litauen.

Nettvirksomheten er i seg selv ikke forurensende, men kraftlinjene har en landskapsvirkning, og det er fare for at fugler kan kollideres med linjene eller bli utsatt for strømgjennomgang. Agder Energi Netts drift påvirker spesielt en sterkt truet art, hubroen. Agder Energi Vannkrafts drift påvirker ål, som er definert som en sårbart art, samt laks og bleke, som er definert som to arter med lav bekymring.



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar



Brudd på lover og regler

For konsernet er det viktig å oppfylle krav i henhold til gjeldende lover og regler. Etterlevelse er et linjeansvar som ivaretas gjennom organisering, rutiner og systemer. For å støtte linjen i dette arbeidet, er det etablert en konsernovergripende compliance-funksjon.

Agder Energis compliance-system består av forebyggende, avdekkende og håndterende funksjoner. Morselskapet og de største virksomhetsområdene i konsernet har en egen compliance-ansvarlig.

Én gang i året rapporterer datterselskapene i konsernet status på compliance-området til morselskapet. Per i dag er det ikke etablert et system for løpende rapportering av brudd på lover og regler.

Uønskede hendelser som har funnet sted i 2020 er beskrevet i teksten for det selskapet det gjelder. Agder Energi Varme ble i 2020 ilagt et overtredelsesgebyr på grunn av et oljeutslipp tilbake i 2018. Selskapet har godtatt overtredelsesgebyret og foretatt en innstramning av praksis i henhold til gjeldende forskrifter og retningslinjer.

Ledelsen har ikke informasjon om at noen av datterselskapene i konsernet har hatt andre uønskede hendelser, er ilagt overtredelsesgebyr, bøter eller andre sanksjoner fra offentlige myndigheter i løpet av 2020.



Helse, miljø og sikkerhet

Helse, miljø og sikkerhet (HMS) er et prioritert område på alle nivåer av organisasjonen. Arbeidet med HMS er regulert gjennom lovverket, egne føringer, instruksjoner og prosedyrer i henhold til konsernets HMS-styringssystem.

Agder Energi har mål om null ulykker og at alle medarbeidere skal ha en positiv opplevelse av arbeidsdagen. HMS-tallene for de seneste årene viser en utvikling som går i riktig retning. HMS er prioritert i alle ledd og står først på agendaen både på møter for konsernledelsen og selskapenes ledermøter. Avhengig av arbeidsoppgaver får ansatte opplæring i HMS, og enkelte selskaper, som Agder Energi Vannkraft, har utvidet HMS-opplæring.

H2 (indikator for alle personskader pr. million arbeidstimer) var 2,0 i 2020. Sykefraværet var på 2,6 %. Det har vært en positiv utvikling i de fleste selskapene i koronasituasjonen. Det jobbes aktivt med å fange opp begynnende langtidssykefravær og oppfølging av sykefravær i konsernet.

Dedikerte HMS-ledere i produksjonsvirksomhetene håndterer rapporteringen og fasiliterer forbedringsarbeidet knyttet til HMS ved behov, samt etter definerte innslagspunkter. Alle arbeidstakere er dekket av et systematisk HMS-system med AMU-møter

og mulighet for innrapportering av farlige forhold og ulykker. Medarbeidernes deltakelse og medvirkning i HMS-arbeidet skjer blant annet gjennom selskapenes arbeidsmiljøutvalg og verneombud, samt at det gjennomføres spørreundersøkelser om sikkerhet og arbeidsmiljø i de ulike avdelingene. Det er også etablert en offentlig tilgjengelig og anonym varslingskanal for kritikkverdige forhold som kan benyttes av egne ansatte, innleide og tredjeperson. I tillegg er alle selskaper i konsernet tilknyttet bedriftshelsetjeneste.

Virksomheten har en rekke verktøy for risikovurdering tilpasset aktiviteten eller forholdet som skal vurderes. I grove trekk er det risikovurderinger knyttet til beredskap, byggherreansvar under prosjekter, omorganisering og driftsforhold. Ansvar for oppdatering følges opp av virksomhetens egen Risk Manager. For arbeidsoperasjoner benyttes det Sikker Jobb Analyser (SJA), som gjennomføres av utførende i forkant av arbeidets oppstart. Her håndteres stedlige forhold for å sikre ivaretagelse av risiko knyttet til de ulike arbeidsoppgaver. Risikovurderingene leder til fysiske eller organisatoriske tiltak, som videre blir implementert for å sikre et fullt forsvarlig arbeidsmiljø.



Klimagassutslipp

For et konsern som er basert på produksjon, distribusjon og salg fornybar energi, er lavt klimagassutslipp et vesentlig konkurransefortrinn og viktig i konsernets verdiskaping. Konsernet jobber med å minimere eget klimagassutslipp og har valgt å forplikte seg til initiativet Science Based Targets. Basert på deltagelse i dette initiativet er det satt mål om å redusere egne utslipp med minst 50 % innen 2030 med 2019 som basisår.

I dette arbeidet har Agder Energi tatt i bruk et IT-verktøy fra leverandøren CEMAsys. Dette verktøyet er basert på den internasjonale standarden "A Corporate Accounting and Reporting Standard", utviklet av "The Greenhouse Gas Protocol Initiative" - GHG protokollen. Dette er verdens mest benyttede metode for å måle klimagassutslipp for en bedrift, og ISO standard 14064-1 er basert på denne. I tillegg til å sørge for at oppdaterte utslippsfaktorer benyttes, gjør verktøyet det enklere å analysere hva som gir de største bidragene til utslipp.

Analysen deler inn tre ulike scope:

Scope 1: Obligatorisk rapportering som inkluderer alle utslippskilder knyttet til driftsmidler der organisasjonen har operasjonell kontroll. Dette inkluderer all bruk av fossilt brensel for stasjonær bruk eller transportbehov (egeneide, leasede kjøretøy, oljekjeler, etc.). Videre inkluderes direkte prosessutslipp SF6 for Agder Energi Vannkraft og Agder Energi Nett der dette er relevant.

Scope 2: Obligatorisk rapportering av indirekte utslipp knyttet til innkjøpt energi; elektrisitet eller fjernvarme/-kjøling. GHG



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar

krever en todelt rapportering av elektrisitetsforbruk. Fysisk perspektiv (lokasjonsbasert metode) har utslippsfaktor basert på faktiske utslipp knyttet til elektrisitetsproduksjon innenfor et spesifikt område. Markedsbasert perspektiv bruker utslippsfaktor basert på om virksomheten velger å kjøpe opprinnelsesgarantier eller ikke. Selskapene i konsernet har til sammen anskaffet opprinnelsesgarantier for hele sitt forbruk på 30 038 MWh i Norge og Sverige. Agder Energi Nett får sine inntekter regulert av myndighetene. Inntektsrammen tar i liten grad høyde for kjøp av opprinnelsesgarantier for tap i overføringsnettet. Nettapet til Agder Energi Nett var i 2020 på ca. 307 GWh.

Scope 3: Frivillig rapportering av indirekte utslipp knyttet til innkjøpte varer eller tjenester. Dette er utslipp som indirekte kan knyttes til organisasjonens aktiviteter, men som foregår utenfor deres kontroll (derav indirekte). Scope 3-rapporteringen inkluderer flyreiser, transport i privatbil og leiebil, og avfall fra kontorene i Kristiansand og Arendal. Det er også rapportert om utslipp fra entreprenørers bruk av betong og asfalt i større prosjekter i Agder Energi Vannkraft. I tillegg er bruk av drivstoff til helikopter brukt til inspeksjonsflyging for Agder Energi Nett tatt med.

De største direkte utslippene, scope 1, kommer fra veitransport, forbrenning av fossilt brensel til spisslast i fjernvarmeproduksjon og utslipp av SF₆-gass ved bryteranlegg.

De indirekte utslippene som følge av strømforbruk, scope 2, blir redusert til null etter markedsbasert metode ettersom det kjøpes opprinnelsesgarantier for hele forbruket i Norge og Sverige.

De andre indirekte utslippene, scope 3, får det største bidrag fra bruk av betong og asfalt ved utbedring og utbygging av vannkraftanlegg. I tillegg gir jobbreiser med fly, privatbil og leiebil bidrag til indirekte utslipp.

I 2019 ble det gjort endringer i rapporteringen og grunnet denne endringen i kalkulasjonen av klimagassutslipp, velger konsernet ikke å presentere historiske data for 2018 da tallene ikke er direkte sammenlignbare med resultatene i 2019 og 2020.



Klimarisiko

I et historisk perspektiv har Agder Energi alltid jobbet med beredskapsarbeid relatert til ekstremvær, uten at det har blitt kalt «klimarisiko».

Konsernet gjennomførte i 2020 en scenaribasert klimarisikokartlegging i alle resultatområdene i konsernet. Metoden var å identifisere og vurdere mulige klimarisikoer basert på to konstruerte scenarier for fremtidig utvikling. Scenariene skulle være sannsynlige, uten at det ble konkludert med hvor sannsynlig. Formålet var kunnskap og økt bevissthet som kan anvendes til beredskapsplanlegging, strategiske valg og muligheter og langsiktige investeringsbeslutninger. Arbeidet svarer på FN's bærekraftsmål nr. 13 - "Stoppe klimaendringene", som sier at man skal styrke evnen til å motvirke, tilpasse seg og redusere konsekvensene av klimaendringer og kunnskap og bevisstgjøring om dette.

Erfaringer fra prosessen er at det var nyttig å få opp kunnskap om skillet mellom klimarisiko og klimarapportering/klimaregnskap. Dette var et nytt felt for mange, og det ga gode og konstruktive diskusjoner i ledergruppene.

I tråd med samfunnets økende fokus på klimarisiko vil konsernet strukturere arbeidet med klimarisiko videre i 2021 og framover.



KLIMARISIKO I AGDER ENERGI

Risikokategori	Risikovurdering	Hovedtiltak	Konklusjon
Fysisk risiko Kostnader knyttet til fysisk skade som følge av klimaendringer	<p>Agder Energi har anlegg som er ekstra utsatt for ekstremvær, særlig i tilknytning til vassdrag og skog. Økning i ekstremvær og mer intense nedbørsituasjoner gir økt risiko for driftsavbrudd, kostnader til feilretting, dyrere forsikringer og tap av inntekter.</p> <p>Endringer i hydrologi kan påvirke kjøremønstre for anleggene og produksjonsinntekter. Det kan gi både risiko og muligheter for Agder Energi, men det antas at nedsiden vil være større enn oppsiden.</p>	<p>Konsernet har øvelser og planer for å håndtere beredskapssituasjoner.</p> <p>Nettselskapet har de siste årene gjennomført et stort risikoreduserende prosjekt med ekstraordinær skogrydding og økt analyse og innsikt forbundet med skog.</p> <p>Anleggenes tilstand overvåkes med økende bruk av sanntidsdata, som grunnlag for en aktiv vedlikeholdsstrategi.</p> <p>Hydrologiske modeller anvendes for å overvåke og simulere endringer i ressurs-situasjonen og kraftpriser.</p>	Høy risiko
Overgangsrisiko Økonomisk risiko knyttet til overgangen til lavutslipps-samfunnet	<p>Strengere konsesjonskrav for å ivareta natur og mangfold kan gi inntektstap.</p> <p>Forbud mot (eller avgifter på) miljøskadelige stoffer kan gi økte kostnader ved rehabilitering og bygging av nye anlegg.</p> <p>Markeds- og teknologiendringer representerer nye muligheter, samtidig som det kan gi økt konkurranse for etablerte konsern som Agder Energi.</p> <p>Omdømme representerer størst oppside for Agder Energi, som allerede har 100 % fornybar produksjon. Men EU's klassifiseringssystem (taksonomi) kan klassifisere vannkraft som ikke-bærekraftig, med en risiko for at vannkraftens rolle i fremtidens energisystem kan svekkes.</p>	<p>Agder Energi har over lang tid jobbet med å overvåke politiske, markedsmessige og teknologiske endringer. Konsernet jobber med påvirkning og tilpasning ved å være tett på der hvor rammevilkår utformes, inkludert Brussel/EU, og analyserer aktivt hvordan endringer og trender kan påvirke Agder Energi.</p> <p>Mot slutten av 2020 ble det vedtatt en ny konsernstrategi som legger til rette for tilpasning og nye muligheter.</p>	Middels risiko



Innledning

Eierstyring og selskapsledelse

Agder Energi konsern

Agder Energi AS

Samfunnsansvar



Leverandørkjede arbeidsforhold og miljøvurdering

Agder Energi stiller i sine kontrakter et krav om at leverandørene skal etterleve konsernets krav til arbeidsforhold og miljøhensyn. Sammen med en ekstern tredjepartsleverandør har konsernet i 2020 kontrollert 77 virksomheter basert på en helhetlig risikovurdering. Dette inkluderer 10 «follow up»-revisjoner hvor det har vært enten ett alvorlig avvik eller fire eller flere mindre avvik. Det er totalt 149 leverandører som har en gyldig revisjonsrapport i UNCE pr. 12.01.21.

Revisjonene er basert på kjente revisjonsstandarder og gjennomføres i samarbeid med innkjøpsnettverket Achilles. Agder Energi har valgt å sette søkelys på utsatte bransjer, samt øke kvaliteten på revisjonene og oppfølging av åpne punkt i revisjonsrapportene.

Målsettingen innen 2025 er at alle leverandører skal levere i henhold til våre krav for bærekraft og at minimum 95 prosent av leverandørene skal være miljøsertifisert eller ha et tilsvarende miljøledelsessystem på plass.



Mangfold og like muligheter

For å jobbe systematisk med mangfold er Agder Energi med i prosjektet Likestilt arbeidsliv. Prosjektet handler om likestilling i vid forstand. Dette innbefatter like muligheter uavhengig av kjønn, religion, etnisitet, funksjonsevne og seksuell orientering.

Agder Energi jobber kontinuerlig med disse problemstillingene og skal resertifiseres etter målekriteriene for prosjektet Likestilt arbeidsliv i løpet av 2021. *Se for øvrig egen rapport om Mangfold og like muligheter.*



Samfunnsøkonomisk påvirkning

Økonomiske resultater er en forutsetning for å kunne drive virksomheten og vil være vesentlig for ansatte, eiere og konsern. Rapportering på samfunnsøkonomisk påvirkning er en måte å fremheve hvordan konsernet skaper og distribuerer økonomisk verdi, ikke bare til eiere, men til ansatte, långivere, det offentlige og selskapet selv.

Ifølge en ringvirkningsanalyse gjennomført av PWC gir de 2,1 milliarder kroner i verdiskaping som Agder Energis ansatte står for, grunnlag for 2,9 milliarder kroner i verdiskaping utenfor virksomheten. I tillegg kommer betydelige ikke-kvantifiserte ringvirkninger. Videre skaper de 669 Agder Energi-ansatte bosatt i Agder over 600 arbeidsplasser utenfor konsernet. Samlet bidrar altså konsernet til regional sysselsetting av nær 1 300 personer. Dette gir også et betydelig bidrag til personskatteinngangen til kommunene på Agder.



Kraftbransjen/Fornybarnæringen

Fornybarnæringen er en bransje med et tydelig samfunnsoppdrag, men samtidig med mulighet til å påvirke økonomi, miljø, klima og samfunn både med positivt og negativt fortegn. Områder som er vesentlige for energiselskap generelt er ikke alltid like relevant for konsern som baserer sin virksomhet på produksjon og distribusjon av fornybar energi fra vannkraft. Klimavennlig og fornybar energiproduksjon er et av de viktigste tiltakene for å bekjempe klimaendringene.

Hvordan dette arbeidet gjøres er en del av Agder Energis forretningsstrategi, og som en av Norges største energiprodusenter er konsernet en viktig samfunnsaktør.

Produksjonen i konsernets vannkraftanlegg, inkludert UAB Baltic Hydroenergy og Latgales Energetika, var 8 293 GWh i 2020. Agder Energi har flere vannkraftprosjekter som skal ferdigstilles de nærmeste årene. I tillegg arbeider konsernet med flere store prosjekter innenfor vannkraft som kan øke konsernets produksjon av fornybar energi fremover.

Den høye fornybarandelen i levert fjernvarme er i hovedsak gjenbruk av spillvarme fra Returkraft og Glencore Nikkelverk i Kristiansand. I Arendal brennes biostøv fra treplateindustrien i Vennesla og Kragerø, mens det i Grimstad og Sørlandsparken i Kristiansand brennes biobriketter fra sagbruk i Agder. På denne måten utnyttes ressursene fullstendig, noe som er både bærekraftig og økonomisk. Frikjølingsanlegget til Agder Energi Varme leverer også kjøling til mange av de større byggene i Kristiansand. Frikjølingen er 100 % fornybar, og benytter kun kaldt sjøvann fra 150 meters dyp til å kjøle ned byggene.

[Innledning](#)[Eierstyring og selskapsledelse](#)[Agder Energi konsern](#)[Agder Energi AS](#)[Samfunnsansvar](#)

PÅVIRKNING PÅ LOKALSAMFUNNET

Lokalsamfunnet og Agder Energi opererer i en symbiose. Uten strøm fra konsernet fungerer ikke samfunnet som vi kjenner det i dag, og uten lokalsamfunnet kan ikke konsernet oppnå målene sine. Derfor arbeider Agder Energi for å sikre et best mulig naboskap med lokalsamfunn i områdene rundt konsernets virksomhet.



Rammevilkår og nyskaping

For å øke konsernets verdiskaping har Agder Energi som mål å være ledende i energibransjen med hensyn til å forstå, utnytte og påvirke rammevilkår. Utviklingen i markedene og relevant teknologi følges nøye. Dette arbeidet gir beslutningsgrunnlag blant annet for forbedringsprosesser, myndighetspåvirkning og fastsetting av konsernets posisjoner.



Forskning og utvikling

Konsernets arbeid med forskning og utvikling skal gi grunnlag for langsiktig lønnsom vekst og utvikling for å øke verdipotensialet for kjernevirksomheten. Gjennom eierskap i det teknisk-naturvitenskapelige forskningsinstituttet Teknova bidrar konsernet til å styrke det regionale forskningsmiljøet knyttet til fornybar energi. Agder Energi Vannkraft deltar sammen med bransjeorganisasjonen Energi Norge og andre energi- og industriselskaper, NTNU, NINA, SINTEF og flere forskningsinstitusjoner, i HydroCen. HydroCen er et forskningssenter for miljøvennlig energi som får støtte av Norges forskningsråd. Senteret skal levere kunnskap og innovative løsninger til norsk vannkraftsektor.



Innovasjon

For å sikre at Agder Energi er posisjonert for fremtidens teknologier og markeder, søkes det kontinuerlig etter muligheter i og utover dagens kjernevirksomhet. Eksempler på dette er samarbeid med Universitetet i Agder om kunstig intelligens i kraftstasjoner og et

prosjekt sammen med Microsoft om smarte nett. Konsernet har også en lederrolle i det Enova-støttede pilotprosjektet NorFlex, der man sammen med en rekke andre aktører i energibransjen er i gang med å teste ut ulike teknologiske løsninger for å utløse mer fleksibel strømbruk hos kundene.

I 2020 har Agder Energi sammen med samarbeidspartnere NOAH og Bellona etablert selskapet Morrow Batteries, som har som mål å bygge en battericellefabrikk i Eyde Energipark i Arendal. SINTEF, Innovasjon Norge, Eyde-klyngen og råmaterialleverandører er blant samarbeidspartnerne som deltar i prosjektet. Selskapet skal starte storskala produksjon av dagens teknologi med li-ionbatterier og samtidig utvikle morgendagens litium-svovelbatterier.

Agder Energi er engasjert i "Electric Region Agder" hvor målet er å gjøre Agder til Norges første helelektriske region. Innovasjonsprosjektet utforsker hvilke forretningsmodeller og muligheter som kan oppstå når stadig flere områder av samfunnet elektrifiseres. Agder Energi har sammen med Kristiansand kommune og Agder fylkeskommune utviklet en modell som kartlegger elektrifiseringsgraden og potensialet i en by eller en region.

Agder Energi og Siemens har etablert nettsiden EI-indeks. Den gir en oversikt over elektrifiseringsgraden i landets kommuner og målet er å vise hvilke grep de kan ta for å redusere Norges klimagassutslipp.



Støtte til barn og unge

Agder Energis datterselskap LOS engasjerer seg i lokalsamfunnet gjennom LOS-fondet, som hvert år støtter barn og unge under 18 år på Sørlandet med 1 million kroner. Strømlleverandøren har siden 2004 gitt støtte til mer enn 1 000 lag, foreninger og enkeltpersoner i alle kommuner på Sørlandet.



KONSERNMÅL FOR SAMFUNNSANSVAR

Basert på Strategi for samfunnsansvar og ytre miljø og Konsernføring samfunnsansvar og ytre miljø, med støtte av Etske retningslinjer i Agder Energi og Konsernføringer HR, er det utformet felles konsernmål for viktige områder innen samfunnsansvar. De felles konsernmålene følges opp både av de enkelte selskapene og av konsernets administrasjon. Målene omhandler fire hovedområder:

Menneskerettigheter

Agder Energi og konsernets underleverandører skal oppføre i henhold til FNs internasjonalt anerkjente menneskerettighetskonvensjoner. En underleverandør defineres som en som utfører tjenester for eller selger produkter til Agder Energi. Konsernet og underleverandørene skal ikke medvirke til brudd på menneskerettighetene.

Dette følges opp med en risikovurdering av ulike deler av virksomheten med fokus på sannsynlighet for brudd på menneskerettighetene. Leverandører blir vurdert opp mot hvor viktig leveransen er for Agder Energi, og det utføres kontroller av dette under revisjoner og stedlige besøk hos leverandørene.

Arbeidstakerrettigheter

Agder Energi og konsernets underleverandører skal følge Den internasjonale arbeidsorganisasjonens (ILO) åtte grunnleggende konvensjoner om organisasjonsfrihet og retten til tariffavtaler,

samt eliminering av tvangsarbeid, barnearbeid og diskriminering på arbeidsplassen.

Arbeidstakerrettigheter følges opp gjennom en risikovurdering av hvor sannsynlig det er at det skjer brudd på disse. For leverandører og entreprenører vil også leveransens og prosjektets viktighet vurderes. Dette følges opp blant annet gjennom revisjoner, stedlige besøk og påseplikt. Påseplikt er en plikt om å påse at lønns- og arbeidsvilkår hos leverandører er i overensstemmelse med gjeldende allmenngjøringsforskrifter.

Ytre miljø

Hvert selskap i Agder Energi-konsernet utformer miljømål for sin virksomhet, tilpasset selskapets egenart. Underleverandører skal ha prosedyrer for å sikre ivaretagelse av det ytre miljøet. Dette følges hovedsakelig opp av selskapene selv. Blant annet stiller en del av selskapene krav til at leverandører og entreprenører skal rapportere ulike miljødata.

Antikorrupsjon

Agder Energi har som mål at ingen form for aktiv eller passiv korrupsjon finner sted i konsernets virksomhet. Styret og ledelsen i Agder Energi er ansvarlig for at det er implementert et robust antikorrupsjonssystem der opplæring av ansatte er et viktig element.



SAMFUNNS- OG VERDISKAPINGSREGNSKAP

Samfunnsregnskapet viser årets verdiskaping i konsernet og hvordan denne er fordelt på interessegruppene ansatte, långivere, det offentlige, eiere og selskapet selv. Verdiskapingen er justert for urealiserte verdiendringer på energi, valuta og rente.

(Beløp i mill. kr)	2020	2019	2018
		(omarbeidet)	
Driftsinntekter	8 270	12 938	15 367
Vareforbruk/driftskostnader	-5 685	-9 173	-11 091
Brutto verdiskaping	2 585	3 765	4 276
Kapitalslit	-728	-703	-659
Netto verdiskaping	1 858	3 062	3 617
Netto finansposter ekskl. rente	124	62	-5
Ikke videreført virksomhet	670	38	-
Verdier til fordeling	2 652	3 162	3 612

FORDELING AV VERDIER

Ansatte

Brutto lønn og sosiale kostnader	963	838	1 119
Skatt fra de ansatte	-260	-253	-259
Arbeidsgiveravgift	-106	-141	-132
Netto fordelt ansatte	597	444	728

Långivere

Renter mv. til långivere	188	209	177
Netto fordelt långivere	188	209	177

Det offentlige

Alminnelig skatt	352	477	198
Eiendomsskatt	153	140	143
Grunnrenteskatt	70	638	859
Skatt fra ansatte	260	253	259
Arbeidsgiveravgift	106	141	132
Netto fordelt det offentlige	941	1 649	1 591

Eiere

Avsatt til utdeling fra selskapet(utbytte/garantiprovisjon)	325	0	592
Netto fordelt til eiere	325	0	592

Selskapet

Tilbakeholdte verdier	571	846	530
Minoritetens andel av resultat	30	14	-6
Netto fordelt selskapet	601	860	524

Sum fordelt	2 652	3 162	3 612
--------------------	--------------	--------------	--------------



God kraft. Godt klima.

Bærekraftrapporten er tilgjengelig på ae.no

Agder Energi

Postboks 603 Lundsiden, 4606 Kristiansand
Besøksadresse hovedkontor: Kjøita 18, 4630 Kristiansand
Telefon: 38 60 70 00
Organisasjonsnummer: NO 981 952 324