



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 982 974 011
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: AGDER ENERGI NETT AS
Forretningsadresse: Stoaveien 14
4848 ARENDAL

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Nina S. Haagensen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 06.05.2021

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, 16.06.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg	1	5 683 271	31 491 926
Overføringsinntekt	1, 2, 3	1 497 219 945	1 384 767 357
Andre driftsinntekter	1, 3	31 298 746	35 581 635
Sum inntekter		1 534 201 962	1 451 840 917
Kostnader			
Energikjøp	3	40 622 164	148 299 891
Overføringskostnad		348 789 487	338 404 415
Lønnskostnad	3, 4, 5	177 944 237	143 174 596
Egne investeringsarbeider	4	-61 190 870	-56 032 384
Avskrivning	8, 9	262 289 002	276 006 520
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		27 821 335	26 712 311
Andre driftskostnader	3, 6	331 986 922	412 711 920
Sum kostnader		1 128 262 277	1 289 277 270
Driftsresultat		405 939 685	162 563 648
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	3	741 619	1 171 499
Agio		2 132 069	2 183 179
Sum finansinntekter		2 873 687	3 354 678
Annen rentekostnad	3	82 817 162	96 408 202
Disagio		4 368 469	2 217 226
Andre finanskostnader		5 347 290	3 673 409
Sum finanskostnader		92 532 921	102 298 837
Netto finans		-89 659 234	-98 944 159
Ordinært resultat før skattekostnad		316 280 451	63 619 488
Overskuddsskatt	7	69 998 707	13 317 691
Ordinært resultat etter skattekostnad		246 281 744	50 301 797
Årsresultat		246 281 744	50 301 797



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Årsresultat etter minoritetsinteresser		246 281 744	50 301 797
Totalresultat		246 281 744	50 301 797
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		230 000 000	211 925 000
Overført til annen egenkapital		16 281 744	
Overført fra annen egenkapital			-161 623 203
Sum overføringer og disponeringer		246 281 744	50 301 797



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	8	192 236 266	185 557 649
Sum immaterielle eiendeler		192 236 266	185 557 649
Varige driftsmidler			
Overførings- og fordelingsnett	9	4 673 176 567	4 452 664 456
Andre varige driftsmidler	9	956 795 980	877 112 285
Sum varige driftsmidler		5 629 972 547	5 329 776 741
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer, andeler og obligasjoner	10	49 500	49 500
Pensjonsmidler	5	139 598 000	131 960 205
Sum finansielle anleggsmidler		139 647 500	132 009 705
Sum anleggsmidler		5 961 856 314	5 647 344 095
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		478 883 020	478 745 131
Andre kortsiktige fordringer	2	18 501 961	12 936 016
Konsernfordringer	3, 3	11 163 538	288 889 481
Sum fordringer		508 548 519	780 570 629
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, annet	11		1 511
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende			1 511
Sum omløpsmidler		508 548 519	780 572 139
SUM EIENDELER		6 470 404 832	6 427 916 234



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12, 13	99 998 280	99 998 280
Annen innskutt egenkapital	13	713 951 742	713 951 742
Sum innskutt egenkapital		813 950 022	813 950 022
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	187 739 977	164 039 839
Sum opptjent egenkapital		187 739 977	164 039 839
Sum egenkapital		1 001 689 999	977 989 861
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	5	51 169 811	54 578 806
Utsatt skatt	7	541 508 600	465 744 738
Andre avsetninger for forpliktelser		2 170 439	315 518
Sum avsetninger for forpliktelser		594 848 850	520 639 062
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	3	3 725 000 000	3 725 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		3 725 000 000	3 725 000 000
Sum langsiktig gjeld		4 319 848 850	4 245 639 062
Kortsiktig gjeld			
Trekk konsernkontosystem	11	231 423 670	248 614 689
Leverandørgjeld		169 072 502	84 211 334
Betalbar skatt	7	1	4 617 901
Skyldige offentlige avgifter		254 107 010	255 865 450
Kortsiktig konserngjeld	3	28 018 384	33 140 975
Kortsiktig gjeld AE-konsern	3	235 027 481	214 808 166
Annen kortsiktig gjeld	2	231 216 934	363 028 796
Sum kortsiktig gjeld		1 148 865 983	1 204 287 311
Sum gjeld		5 468 714 833	5 449 926 373



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 470 404 832	6 427 916 234



Sak 04-03-21 Årsrapport AEN 2020.pdf

Signers:

Name	Method	Date
Dønnestad, Ole Theodor	BANKID_MOBILE	2021-03-11 19:23 GMT+1
Rustad, Svein-Erik	BANKID_MOBILE	2021-03-11 20:17 GMT+1
Krogelien, Svein Knutson	BANKID_MOBILE	2021-03-12 07:08 GMT+1
HOVEN, KNUT	BANKID_MOBILE	2021-03-12 09:21 GMT+1
Johnsgård, Stein	BANKID_MOBILE	2021-03-12 13:59 GMT+1
Eldor, Jan Erik	BANKID_MOBILE	2021-03-14 12:19 GMT+1
Jacob, Kirsti Grønnerø	BANKID_MOBILE	2021-03-18 10:05 GMT+1
Endre Amundsen	BANKID_MOBILE	2021-03-18 10:22 GMT+1

This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3

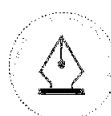
THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >



Årsregnskap 2020

Agder Energi Nett AS

agder energi



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3



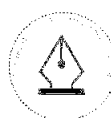
RESULTATREGNSKAP

AGDER ENERGI NETT AS

	Note	2020	2019
Driftsinntekter			
Energisalg	1	5 683 271	31 491 926
Overføringsinntekt	1, 2, 3	1 497 219 945	1 384 767 357
Andre driftsinntekter	1, 3	31 298 746	35 581 635
Sum driftsinntekter		1 534 201 962	1 451 840 917
Driftskostnader			
Energikjøp	3	40 622 164	148 299 891
Overføringskostnad		348 789 487	338 404 415
Lønnskostnad	3, 4, 5	177 944 237	143 174 596
Egne investeringsarbeider	4	-61 190 870	-56 032 384
Avskrivning	8, 9	262 289 002	276 006 520
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		27 821 335	26 712 311
Andre driftskostnader	3, 6	331 986 922	412 711 920
Sum driftskostnader		1 128 262 277	1 289 277 270
Driftsresultat		405 939 685	162 563 648
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Agio		2 132 069	2 183 179
Andre renteinntekter	3	741 619	1 171 499
Disagio		4 368 469	2 217 226
Andre rentekostnader	3	88 230 108	99 905 258
Aktiverte rentekostnader		-5 412 946	-3 497 056
Andre finanskostnader		5 347 290	3 673 409
Sum netto finansinntekter/kostnader		-89 659 234	-98 944 159
Ordinært resultat før skattekostnad		316 280 451	63 619 488
Overskuddsskatt	7	69 998 706	13 317 691
Sum skattekostnad på ordinært resultat		69 998 706	13 317 691
Årsresultat		246 281 745	50 301 797
DISPONERING AV RESULTAT:			
Foreslått utbytte		230 000 000	211 925 000
Overført til annen egenkapital		16 281 745	0
Overført fra annen egenkapital		0	-161 623 203
Sum disponeringer		246 281 745	50 301 797
ANDRE OPPLYSNINGER:			
Mottatt konsernbidrag (etter skatt)		0	211 924 837

AGDER ENERGI NETT AS

SIDE 1



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3



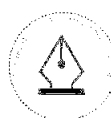
BALANSE

AGDER ENERGI NETT AS

EIENDELER	Note	2020	2019
ANLEGGSMIDLER			
IMMATERIELLE EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	8	192 236 266	185 557 649
Sum immaterielle eiendeler		192 236 266	185 557 649
VARIGE DRIFTSMIDLER			
Overførings- og fordelingsnett	9	4 673 176 567	4 452 664 456
Andre varige driftsmidler	9	956 795 980	877 112 285
Sum varige driftsmidler		5 629 972 547	5 329 776 741
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
Investeringer i aksjer, andeler og obligasjoner	10	49 500	49 500
Pensjonsmidler	5	139 598 000	131 960 205
Sum finansielle anleggsmidler		139 647 500	132 009 705
Sum anleggsmidler		5 961 856 314	5 647 344 095
OMLØPSMIDLER			
FORDRINGER			
Kundefordringer		478 883 020	478 745 131
Kundefordringer AE-konsern	3	11 163 538	17 190 972
Andre kortsiktige fordringer	2	18 501 961	12 936 016
Andre fordringer AE-konsern	3	0	271 698 509
Sum fordringer		508 548 519	780 570 629
BANKINNSKUDD			
Bankinnskudd, annet	11	0	1 511
Sum bankinnskudd, kontanter o.l.		0	1 511
Sum omløpsmidler		508 548 519	780 572 139
Sum eiendeler		6 470 404 832	6 427 916 234

AGDER ENERGI NETT AS

SIDE 2



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3



BALANSE

AGDER ENERGI NETT AS

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2020	2019
EGENKAPITAL			
INNSKUTT EGENKAPITAL			
Aksjekapital	12, 13	99 998 280	99 998 280
Annen innskutt egenkapital	13	713 951 742	713 951 742
Sum innskutt egenkapital		813 950 022	813 950 022
OPPTJENT EGENKAPITAL			
Annen egenkapital	13	187 739 978	164 039 839
Sum opptjent egenkapital		187 739 978	164 039 839
Sum egenkapital		1 001 690 000	977 989 861
GJELD			
AVSETNING FOR FORPLIKTELSER			
Pensjonsforpliktelser	5	51 169 811	54 578 806
Utsatt skatt	7	541 508 600	465 744 738
Andre avsetninger for forpliktelser		2 170 439	315 518
Sum avsetning for forpliktelser		594 848 850	520 639 062
ANNEN LANGSIKTIG GJELD			
Langsiktig gjeld AE-konsern	3	3 725 000 000	3 725 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		3 725 000 000	3 725 000 000
KORTSIKTIG GJELD			
Trekk konsernkontosystem	11	231 423 670	248 614 689
Leverandørgjeld		169 072 502	84 211 334
Leverandørgjeld AE-konsern	3	28 018 384	33 140 975
Betalbar skatt	7	0	4 617 901
Skyldige offentlige avgifter		254 107 010	255 865 450
Kortsiktig gjeld AE-konsern	3	235 027 481	214 808 166
Annen kortsiktig gjeld	2	231 216 934	363 028 796
Sum kortsiktig gjeld		1 148 865 982	1 204 287 311
Sum gjeld		5 468 714 832	5 449 926 373
Sum gjeld og egenkapital		6 470 404 832	6 427 916 234

AGDER ENERGI NETT AS

SIDE 3



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3



BALANSE

AGDER ENERGI NETT AS
Arendal, 03.03.2021
Styret i AGDER ENERGI NETT AS

Ole Theodor Dønnestad
styreleder

Knut Hoven
nestleder

Svein Knutson Krogelien
styremedlem

Stein Sveen Johnsgård
styremedlem

Svein-Erik Rustad
styremedlem

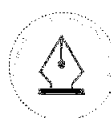
Kirsti Grønnerø Jacob
styremedlem

Endre Amundsen
styremedlem

Jan Erik Eldor
administrerende direktør

AGDER ENERGI NETT AS

SIDE 4

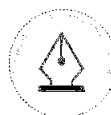


This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3



Kontantstrømoppstilling AE Nett AS	2020	2019
(Beløp i 1.000 kr)		
Operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skatt	334 625	63 619
Avskrivninger og nedskrivninger	262 289	276 007
Urealiserte verdiendringer fra energi-, valuta- og rentekontrakter	0	0
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	0	0
Betalte skatter	-7 068	-57 668
Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	85 628	873
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-149 247	-143 390
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	526 227	139 441
Investeringsaktiviteter		
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-576 986	-504 729
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer	0	0
Netto endring i utlån	0	0
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	8 175	196
Salg av virksomhet/finansielle investeringer	0	0
Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	-568 811	-504 533
Finansieringsaktiviteter		
Opptak av ny langsiktig gjeld	0	175 000
Nedbetaling av langsiktig gjeld	0	0
Netto endring kortsiktig gjeld	-17 191	86 592
Innbetaling av egenkapital	0	0
Tilbakebetaling av egenkapital	0	0
Innbetaling av konsernbidrag	271 698	450 000
Utbetaling av konsernbidrag	0	0
Mottatt utbytte fra datterselskaper	0	0
Utbetaling av utbytte	-211 925	-346 500
Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter	42 582	365 092
Netto endring i betalingsmidler	-2	0
Betalingsmidler ved årets begynnelse	2	2
Betalingsmidler ved årets utgang	0	2
Netto endring i betalingsmidler	-2	0



Agder Energi Nett AS Styrets beretning 2020

Virksomhetens art

Agder Energi Nett AS (AEN) er et heleid datterselskap av Agder Energi AS. AEN har eieransvaret for tilnærmet alle nettanlegg på Agder. Hovedoppgaven er å være en pålitelig distributør av strøm (energi) til selskapets nettkunder. Selskapet har som mål å bygge, drifte og vedlikeholde nettet på en mest mulig effektiv måte og med høy leveringssikkerhet.

Selskapet har hovedkontor på Stoa i Arendal. Organisasjonen er utenom hovedkontoret også lokalisert i Lyngdal, Evje og Kristiansand.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3 bekreftes det at forutsetning om fortsatt drift er tilstede, og denne forutsetningen er lagt til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet. Til grunn for bekreftelsen ligger resultatprognoser for 2021 og fremover, samt selskapets økonomiske og finansielle stilling.

Arbeidsmiljø og personale

Sykefraværet i selskapet var på 2.4% i 2020 (2.3 i 2019). Antallet fraværsdager var totalt 1089 (1.333 i 2019). Av dette var 805 dager fravær utover 16 dager (667 i 2019). Langtidsfraværet utgjorde 1.4 % (1.7 % i 2019). Målsettingen for selskapet er maksimalt 3 % totalfravær. Fraværet er vurdert til i all hovedsak å ikke være arbeidsrelatert.

AEN har i 2020 hatt 0 ulykker som medførte personskade med fravær (2 i 2019). Selskapets leverandører har i løpet av 2020 hatt 5 ulykker med og uten fravær (11 i 2019). Leverandørene følges opp i månedlig rapportering, Sikkerhetsforum, sikkerhetsrunder, vernerunder i prosjekt, revisjoner og dialog. Det gjennomføres granskninger av alle større hendelser, og rotårsaksanalyser av hendelser med høyt skadepotensiale.

AMU har gjennomført 4 møter i 2020 og behandlet 15 saker i tillegg til faste tema, herunder: Risiko, Uønskede Hendelser (RUH), ulykker, sikkerhetsrunder, sykefravær, granskninger, saker fra sikkerhetsforum, HMS-forum, bedriftshelsetjenesten og hovedverneombud. Felles sikkerhetsforum (HMS) med regelmessige møter mellom AEN og leverandørene er videreført.

Selskapet har igjennom året hatt et høyt HMS-fokus og en tett oppfølging av leverandørene. Spesielt leverandører tilknyttet «Prosjekt Skog 2020» har tidligere hatt mange ulykker og hendelser og disse leverandørene har blitt fulgt opp med HMS-revisjon i løpet av 2020. Tiltakene er fulgt opp gjennom sikkerhetsrunder i felt og i AEN Sikkerhetsforum (HMS).

Likestilling og tiltak for å hindre diskriminering m.v.

Under henvisning til diskrimineringslovens formål, arbeider selskapet med å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion og livssyn. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering. Det skal ikke forekomme diskriminering på grunn av nedsatt funksjonsevne. For arbeidstakere eller arbeidssøkere med nedsatt funksjonsevne foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

Selskapet legger vekt på integrering av nye medarbeidere i et godt arbeidsmiljø, og har et tett samarbeid med NAV om innplassering av arbeidssøkende på tiltak. I 2020 hadde til sammen 3 personer arbeidspraksis i AEN.



Pr. 31.12.2020 har selskapet 180 fast ansatte (178,2 årsverk), hvorav 38 er kvinner og hvorav 2 av disse er av ikke-norsk opprinnelse. Det er 5 kvinner i ledende stillinger og dette utgjør 22%.

Det ble i 2016 utarbeidet en eierstrategi for selskapet. Målet er at selskapet skal være en slank og kompetent organisasjon som benytter markedet til å løse de fleste oppgaver.

Selskapets styre består av 6 mannlige medlemmer og 1 kvinnelig medlem. Man vil ha et fokus på å utjevne representasjonen mellom kjønnene fremover.

For ytterligere informasjon om selskapets arbeid med likestilling og aktivitetsplikten henvises det til selskapets redegjørelse som ligger tilgjengelig på selskapets nettsider www.aenett.no.

Miljørapportering

CSR (Corporate social responsibility) risikovurdering er en del av den løpende driften og utviklingen av strømnettet. AEN er underlagt et strengt regime ift miljøkrav for all sentral aktivitet i selskapet. Det skal også utarbeides en overordnet strategi på selskapsnivå i tråd med konsernstrategien. Vi har også ansatt en egen ressurs fra 2020 (Samfunnskontakt AEN) som samarbeider tett med AE Mor på dette området. Selskapet har som mål at det ikke skal forekomme miljøhendelser. I 2020 har det vært en mindre alvorlig miljøhendelse knyttet til utslipp av SF6 fra en bryter i en nettstasjon, forårsaket av en entreprenør. Hendelsen har blitt gjennomgått i Sikkerhetsforum og AMU.

Rammebetingelser

Nettvirksomheten reguleres av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Inntektsramme-reguleringen angir øvre ramme for prising av netjtjenestene. Grunnlaget for inntektsrammen i det enkelte år baserer seg på selskapets egne kostnader to år tilbake i tid (40%) og på kostnadsnivået til de mest effektive sammenlignbare nettselskapene (60%).

Selskapet har ved utgangen av 2020 en akkumulert netto merinntektssaldo på 125 mill. kr, noe som innebærer en reduksjon på 126 mill. kr i løpet av året. Tariffene for 2020 ble satt ut fra en forutsetning om at merinntekten skulle reduseres i løpet av 2020 og 2021. Inntektsrammen for 2020 er betydelig høyere enn forventet inntektsnivå fremover. Dette pga. de store strømutfallene i 2018. AEN søker å unngå store svingninger i nettleietariffen, og benytter derfor aktivt muligheten for å operere med mer-/mindreinntekt samtidig som saldoen styres mot null over tid.

FoU

Selskapet har i 2020 kostnadsført 12,8 MNOK på FoU-aktiviteter. Av disse midlene er ca. 6,5 MNOK brukt på støtte og deltagelse i 21 samarbeidsprosjekter med andre deler av kraftbransjen i Norge. Disse prosjektene er knyttet til blant annet utvikling av fremtidens kraftnett, vedlikehold av nettkomponenter, fremtidig DSO-rolle, bruk av droneteknologi, IKT-sikkerhet etc.

Agder Energi Nett har selv vært ansvarlig for gjennomføring av 3 FoU-prosjekter.

DataArena

AEN fikk i 2020 midler til et forprosjekt med varighet på 6 måneder for å avklare muligheter for å lage et simuleringsverktøy for å optimalisere elektrifisering i Arendalsregionen. Forprosjektet hadde fokus på løsninger for å sikre optimalisering av plassering av ladeinfrastruktur for transport, særlig for buss og havneanlegg. AKT, Arendal kommune og Arendal havn var gode samarbeidspartnere sammen med IFE som forskningspartner. AEN har på bakgrunn av funn i forprosjektet laget skisser til videre arbeid og søker igjen om støtte til et fullskala prosjekt for simuleringsverktøy for elektrifisering i hele Agder med håp om støtte fra forskningsrådet i 2021. Målet er å tilknytte nytt forbruk i fremtiden på en mer samfunnsoptimal måte, med hensyn på tidsbruk, investeringer og samfunnsplanlegging.



DSO-pilot

Diskusjonen rundt hva som skal være den framtidige rollen til nettselskapene (DSOene – Distribusjons System Operatørene) startet allerede med Reiten-rapporten tilbake i 2014. Men det er først de siste par årene at det har vært arbeidet aktivt i Norge med å forme DSO-rollen. Dette har sin bakgrunn i at EUs 3. energimarkedspakke med åtte tilhørende nettkoder er vedtatt implementert i norsk rett. Dermed vil dette virke direkte inn på rollefordelingen mellom DSO og TSO (Statnett) også i Norge. Agder Energi Nett (AEN) har deltatt aktivt i arbeidet, ved å bl.a. gjennomføre en av tre nasjonale DSO-pilotprosjekt. Piloten undersøkte nærmere hvordan spenningskoordinering i nettet kan optimaliseres ved at AEN som DSO tok et helhetlig ansvar for spenningen i det regionale distribusjonsnettet. Erfaringene som ble gjort i dette FoU-prosjektet viser at tapene i nettet kan reduseres betydelig ved å koordinere hvordan spenningen påvirkes av hhv. Statnett, kraftverkene og AENs egen drift av nettet. Forutsigbarhet mhp. hvilke virkemidler som vil være tilgjengelige for DSOene fram i tid er viktig for å unngå overinvesteringer i nettet. Med en tydelig definert DSO-rolle, vil man som nettselskap selv ha kontroll på verktøyene i driften. Da vet vi hvilke virkemidler som kan benyttes om 3-4 år, slik at man i dag kan investere riktig for en framtidig effektiv drift av nettet.

Fjerninspeksjon av kraftlinjer med UAV

Innovasjonsprosjektet "Fjerninspeksjon av kraftlinjer med UAV" er gjennomført i perioden medio 2018 til utgangen av 2020. Prosjektet ble organisert med en innovasjonskontrakt mellom AEN, KVS og støtte fra Innovasjon Norge. AEN har finansiert sitt bidrag hovedsakelig vha. FoU midler i tråd med NVE rammebetingelser. AEN oppfatter prosjektet som vellykket og at det har gitt bransjen et relevant tjenestetilbud for dronebasert kraftlinjeinspeksjon. I første fase av prosjektet fra oppstart medio 2018 til utgangen av 2019 ble teknologi og metodikk utviklet til et nivå hvor man så lovende nytteverdi i teknologi og tjeneste. AEN fikk se et mindre antall bilder og testet ut datastrømmer som så lovende ut med tanke på å ta tjenesten i bruk. Samtidig så man at det fortsatt var betydelig usikkerhet knyttet til regulatoriske forhold, teknisk og operativ risiko, samt gjennomføringsevne. Det ble klart for AEN at denne risikoen var for stor til at tjenesten kunne tas i bruk på ordinære markedsbetingelser. For å fullføre innovasjonsprosjektet ble det derfor gjennomført av en storskala pilot med inspeksjon av halve AEN's ledningsnett, ca. 30.000 mastepunkt. Utvidelsen med storskala pilotering har resultert i avgjørende læring om og tillit til teknologi og operasjonelle muligheter dronebasert inspeksjon gir. Innovasjonsprosjektet har etter AEN's oppfatning vært vellykket og har resultert i en markedsklar, fremtidsrettet dronebasert kraftlinje inspeksjonsteknologi. AEN observerer at også andre nettselskap tar i bruk teknologien, noe som oppfattes som en bekreftelse på innovasjonsprosjektets suksess.

Fokusområder/ fremtidsutsikter

Utredningsarbeid

De siste årene har Agder Energi Nett stadig mottatt en økende mengde forespørsler om tilknytning av nye større forbruks- og produksjonsanlegg som f.eks. landstrømanlegg, ladestasjoner til elbiler, datasentre, vindkraft osv. I 2020 forsterket dette seg, spesielt med hensyn på forespørsler om tilknytning av nye større forbruksanlegg, som f.eks. batterifabrikken til Morrow Batteries, landbasert fiskeoppdrettsanlegg i Farsund, etablering av datasenteranlegg på Lista og Ertsmyra osv. Dette vil sammen med generell økt elektrifisering av samfunnet i økende grad utfordre kapasiteten i kraftnettet og kreve betydelige nettinvesteringer. For å holde nettkostnadene så lave som mulig vil det være gunstig at man i størst mulig grad etablerer nytt forbruk i områder med tilstrekkelig nettkapasitet. Det vil også være viktig at nytt nettanlegg som må til for å tilknytte nytt forbruk og produksjon samordnes så godt som mulig med foreliggende reinvesteringsplaner i eksisterende nett. Agder Energi Nett har på bakgrunn av dette forsterket fokuset på å få til en bedre samhandling med andre samfunnsaktører for å sikre en best mulig utnyttelse av kraftnettet. Et eksempel på dette er FoU-prosjektet DataArena beskrevet tidligere.



Et annet eksempel er igangsettelse av «Agderutredningen» sammen med Statnett som ble startet opp høsten 2020. Med bred involvering av offentlige (kommuner, fylkeskommune etc.) og private aktører (f.eks. selskaper med planer om etablering av kraftkrevende industri) har «Agderutredningen» som mål å planlegge fremtidig nettutvikling i Agder på en best mulig måte hensyntatt alle (kjente) større planer om økt forbruk og produksjon.

Sikring av leveringskvalitet i nettet

AEN jobber kontinuerlig med å forbedre leveringskvaliteten i nettet. Det ble etter den store feilsituasjonen i 2018 (NEDSNØDD 2018) etablert et eget program med tiltak for å bedre leveringspåliteligheten i utsatte områder. Fokus har vært på tiltak for å unngå feil, samt å redusere omfanget av avbrudd ved feil. Dette omfatter både økt skogrydding, nye reserveforbindelser, nye brytere og ombygging av innføringsvern til transformatorstasjoner. Erfaringer fra feilsituasjoner har vist at disse tiltakene har bidratt til både å unngå og redusere avbrudd i strømforsyningen. I tillegg kommer ombygging av eksisterende linjer med tynne tverrsnitt som er spesielt utsatt for feil ved trefall eller tung snø/is.

Eksempler på prosjektet som ble iverksatt etter ekstremværhendelsene i 2018 som er gjennomført i perioden 2018-2020:

- Nybygging og reinvestering av effektbrytere og fjernstyrte brytere: 50 stk
- Ombygging av linjer med tynne tverrsnitt: 41 km
- Ombygging av innføringsvern på 3 regionalnettlinjer

Det er også gjort betydelige investeringer i eksisterende nett for å bedre spenningskvaliteten til kundene, totalt 59 mill. kroner i 2020. Størstedelen av investeringene er gjort i lavspennettet i grisgrendte strøk.

Eksempler på andre prosjekter knyttet til leveringskvalitet:

- Idriftsettelse av ny transformator i Bjelland trafostasjon etter havari
- Oppgradering av Risør transformatorstasjon
- Ombygging/forsterkning av 22 kV-linje Evje-Bygland
- Nettforsterkning Torjusholmen, Arendal
- Ombygging av 22kV Lyngdal-Rosfjord

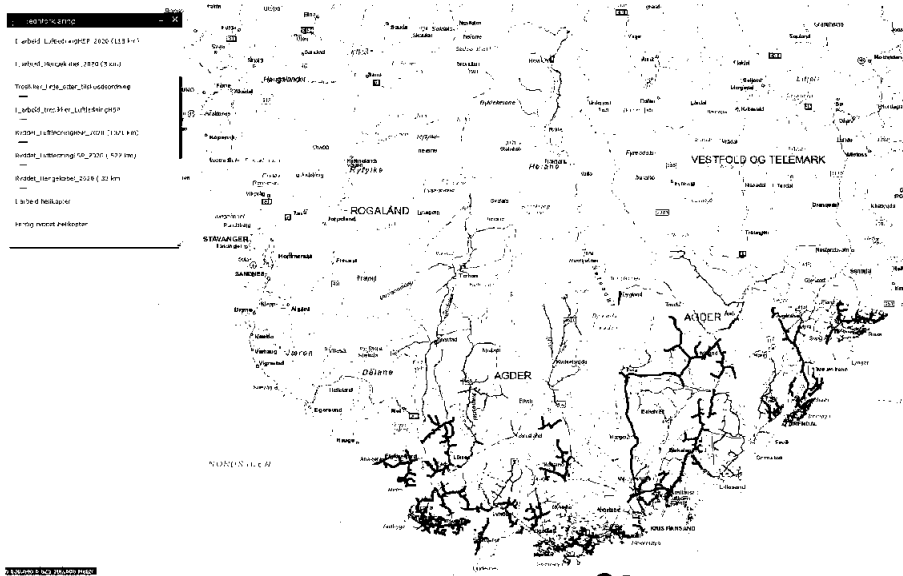
Skogrydding

AE Nett har hatt et sterkt fokus på skogrydding i perioden 2018-2020 gjennom «Prosjekt skog 2020» som ble avsluttet 31.12.20. Det er i løpet av prosjektperioden hugget til sammen 59 500 m³ med skog utenfor det klausulerte ryddebeltet. Det er i perioden utbetalt ca.13,2 mill. kr. som erstatning for skog fordelt på over 3 000 grunneiere.

Kartlegging og analyse basert på skanning av vegetasjonen langs linjene gir en god oversikt over hvor tett skogen står. Det gir et godt grunnlag for å iverksette målrettede tiltak i forhold til trær som utgjør en risiko for strømbrudd. Kartgrunnlaget med skogsdataene gjøres tilgjengelig på nettbrett og mobil for linjerydnerne, og dette gjør det enkelt å kommunisere med linjerydnerne ute i felt. Detaljerte ryddeoppdrag kan formidles, linjerydnerne kan kvittere ut at oppdragene er utført, og kartdataene kan deretter oppdateres.

Kartet under gir oversikt over linjer som er ryddet og hvilke linjer som er under rydding ved årsskiftet 2020/21. Oversikten viser at det i 2020 er ryddet ca. 1 020 km. høyspentledning og ca. 577 km lavspent. Ytterligere 600 km. lavspentrydding og 100 km høyspent er i arbeid ved årsskiftet 2020/21





Bruken av helikopter til rydding av linjetraseene har også vist seg å være svært kostnadseffektivt og gitt gode resultater. I 2020 har helikopterleverandører gjennomført saging med helikopter hovedsakelig øst i fylket. Totalt er det gjennomført helikoptersaging på begge sider av linjetraseene langs en strekning på ca. 250 km med skog i høyspentnettet i 2020.

Ryddetiltakene i skogen har gitt resultater i form av færre skogrelaterte strømutfall. Kostnadene til feilretting og KILE grunnet skog er lavere både i 2019 og 2020 enn tidligere år. Basert på historikk fra 2011-2020 ser man en reduksjon i antall feilhendelser som skyldes trær på linjene etter 2018.

Med en eksponentiell økning i skogvolum langs våre linjer kombinert med hyppigere ekstremværhendelser vil nettselskapets utfordringer knyttet til skog likevel øke i årene framover. Det vil derfor fortsatt være en prioritert oppgave å rydde skog langs linjenettet samt forbedre alle arbeidsprosesser knyttet til dette.

Prosjekt skog 2020 er nå avsluttet og de gode erfaringene fra prosjektet blir videreført og videreutviklet i linjeorganisasjonen.

Ny teknologi og digitalisering

AE Nett har de siste årene satset mye på digitalisering og teknologi, og har i 2020 tatt store steg i anvendelse av data. Alle nivåer i nettstrukturen har blitt instrumentert de siste årene, og nettet har dermed en høy digitaliseringsgrad. Det hentes daglig inn store mengder data som blant annet avdekker energiflyt, kilder til tap i nettet, spenningsnivå, jordfeil og avbrudd. Disse dataene brukes til å lage løsninger som støtter opp om de sentrale arbeidsprosessene i selskapet som utbygging, vedlikehold & drift og kundebehandling. Selskapet har tatt i bruk ny teknologi for behandling av store datamengder, og har gjennom dette etablert mulighet for rask utvikling av hensiktsmessige verktøy. I tillegg til optimalisering av eksisterende arbeidsprosesser, jobbes det også aktivt med nye metoder basert på statistisk analyse og maskinlæring. Agder Energi Nett ligger langt fremme i dette arbeidet, og er etterspurt som foredragsholder både nasjonalt og internasjonalt.



Tilsynskontroller og informasjon om el-sikkerhet

I 2020 ble det gjennomførte ca. 9 400 tilsynskontroller på elektriske anlegg hvor størstedelen ble utført i eldre boliger. I tillegg ble det gitt informasjon til lag og foreninger, samt gitt informasjon til alle 6. og 9. klasser i vårt forsyningsområde hvor det var fokus på elsikkerhet. Som følge av koronasituasjonen ble informasjonsaktiviteten noe lavere i 2020 enn ønsket.

Feilstatistikk og KILE

Selskapet har i 2020 hatt leveringsavbrudd tilsvarende en verdi på ca. 49,9 mill. kr (KILE). Antall driftsforstyrrelser var på 906 stk. i 2020 mot 789 stk. i 2019. Verken 2020 eller 2019 var preget av noen større feilsituasjoner. AEN hadde i 2020 en leveringspålitelighet på 99,984 % mot et landsgjennomsnitt i 2019 på 99,989% (siste tilgjengelig informasjon).

Kvalitetsstyringssystemet

Selskapets kvalitetsstyring har som formål å støtte opp om selskapets forretningsplan gjennom styrende dokumenter, risikostyring, prosesser og revisjoner som underbygger de ambisjoner som fremgår av forretningsplanen. Selskapets kvalitetssystem har gjennomgått årlig revisjon.

Leverandører

Selskapet har vært igjennom første år av første opsjonsperioden på to år av SmartNett Sør (SNS) P1 rammeavtale som inneholder kjøp av utbyggings-, vedlikeholds- og beredskapstjenester. Det er etablert tydelige kommunikasjons- og møtetrengselsnitt i form av faste møtefora med faste agendaer, samt SNS Team som behandler og avklarer alle forretningsmessige og kommersielle saker. IKT verktøyene som ble utviklet gjennom FOU-prosjektet "Fremtidens Nettselskap" for å forbedre effektivitet, kontroll og samhandling med leverandørene benyttes av både de operative ressursene i grensesnittet og av ledelsen både hos Agder Energi Nett og hos leverandørene. Dette sikrer kontroll av fremdrift, portefølje og gjør partene i stand til å planlegge og gjøre tiltak på lenger horisont enn tidligere. Leveranse-KPI'ene oppdateres daglig og viser til enhver tid hvordan den enkelte leverandør ligger an i forhold til både sin konkurrent og måltall i hvert enkelt av de tre kjøpsområdene i Agder. En felles samhandlingsarena med leverandørene, der målsetningen har vært effektivisering og kvalitetsforbedring fortsetter å gi positiv effekt for AE Nett og leverandørene.

Marked

Kundemassen til AEN består av ca. 207.200 aktive målepunkt i distribusjonsnettet (DN) og 11 industrikunder og 2 pumpestasjoner i regionalnettet (RN).

I tillegg mater alle kraftprodusenter i vårt nettområde kraft inn i henholdsvis regional- og distribusjonsnettet.

Alt over- eller underskudd på kraft i vårt nettområde blir videreført som utveksling til eller fra overliggende nett og nabonett.

I 2020 hadde uttakskundene i distribusjonsnettet et samlet forbruk på ca. 4.026 GWh. Dette er en reduksjon på ca. 0,5 % sammenlignet med 2019.

Selv om vi i 2019 hadde en «varm» vinter var vinteren i 2020 enda varmere med en snitt-temperatur i Kristiansand på +3,6 grader i 1 kvartal 2020. Fakturert forbruk for denne perioden var ca. 25 GWh lavere sammenlignet med 2019.

Antall kunder med AMS-målere i distribusjonsnettet er ca. 203.000. Selskapet har og vil fortsatt ha en målrettet plan for å få installert AMS målere også på resterende installasjoner som i all hovedsak består av personer nettselskapet ikke har fått kontakt med, veilys og arbeidsstrøm.

Ca. 4.800 målepunkt blir avregnet på basis av en nettleietariff som baserer seg på effekt og ca. 750 aktive målepunkt er registrert som plusskunder i AE Nett sitt nettområde. Andel plusskunder har økt med ca. 50% det siste året.



I regionalnettet hadde uttaks kundene i 2020 et samlet forbruk på ca. 1.321 GWh noe som tilsvarer en reduksjon på ca. 11 % sammenlignet med 2019. Årsaken til dette skyldes i hovedsak at større industrikunder har hatt en reduksjon på sitt forbruk på ca. 70 GWh (fra 314 GWh til 245 GWh) i tillegg til at en industrikunde i 2020 hentet hele sitt forbruk fra Sentralnettet og i 2019 hentet samme kunde ca. 80 GWh fra AE Nett som en «reserveforsyning».

Det er pr. 1.1.2021 i Elhub registrert 86 forskjellige kraftleverandører i selskapets konsesjonsområde. AE Nett har i 2020 gjennomfaktureringsavtale med 19 av disse kraftleverandørene, og kundene mottar da kun én samlet faktura for energi og nettleie. Kunder med gjennomfaktureringsavtale utgjør nærmere 96% av den totale kundemassen. 2% av kundene har videre leveringspliktig kraft, noe som innebærer at ca. 98% av kundene får en samlefaktura.

Årsresultat 2020

Selskapets årsresultat ble på 246,3 mill. kr etter skatt mot 50,3 mill. kr i 2019. Hovedårsaken til resultatbedringen er at man i 2020 via inntektsreguleringen har blitt kompensert for de ekstra kostnadene man fikk i 2018 som følge av flere store ekstremværhendelser. I tillegg har man i 2020 mottatt forsikringsoppgjør på 40 mill. kr. for de nevnte ekstremhendelsene i 2018 som reduserer årets feilrettingskostnader. Videre har selskapet hatt fokus på å kutte kostnader i et krevende år med tanke på koronasituasjonen.

Beregning pensjonsordning har videre hatt en gunstig effekt på resultatet i 2020 og gitt positiv resultat effekt på 0,5 mill. kr.

Balanse og kontantstrøm

Totalkapitalen var ved utgangen av året på 6.470 mill. kr, mot 6.427 mill. kr i 2019. Totalkapitalrentabiliteten var i 2020 på 6,4 % og egenkapitalrentabiliteten på 32,1 %. Egenkapitalandelen var på 15,4%, noe som er en økning i forhold til fjoråret (15,2 % i 2019). Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde 1 148 mill. kr, tilsvarende 21 % av samlet gjeld.

Selskapets finansielle stilling vurderes som tilfredsstillende. AEN har trekkmuligheter gjennom konsernkontosystemet. Selskapet har ikke økt sin langsiktige gjeld til morselskapet i 2020. Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var på 526 mill. kr i 2020 mot 139 mill. kr i 2019.

Investeringer

Selskapet investerte for 576 mill. kr i 2020, en økning på 73 mill. kr fra 2019, noe som i all hovedsak skyldes en økning i nett-tiltak samt skoginvesteringer for å bedre leveringskvaliteten på Agder. Investeringer i AMS-målere, utstyr og programmer ble i 2020 cirka 63,5 mill. kr mot 71,6 mill. kr. i 2019. I tillegg finansierte kunder ytterligere 141,6 mill. kr av nettinvesteringene gjennom anleggsbidrag og betalbare tjenester.

Av investeringene i 2020 er 479 mill. kr ordinære nettinvesteringer, 63 mill. kr relatert til AMS-programmet og 34 mill. kr relatert til IT-investeringer.

Nettets totale gjenanskaffelsesverdi er vurdert til rundt 20 mrd. kr og består bl.a. av ca. 22.121 km linjer/kabler i regional- og distribusjonsnettet, 79 transformator- og koblingsstasjoner i regionalnettet og ca. 8.350 nettstasjoner i distribusjonsnettet.

Finansiell risiko

Gjeldsrisiko

Selskapet er utover egenkapital finansiert med langsiktig lån fra morselskapet. Lånerammen er 4.500 mill. kr og lånet løper frem til 31.12.2024.

Lånerenten er fastsatt med basis i beregningen av inntektsrammen med påslag av en kredittmargin. Dette skal normalt reflektere den underliggende renteesponeringen i selskapets inntektsramme og stabiliserer kontantstrømmen.





Valutarisiko

Selskapet har svært få transaksjoner i utenlandsk valuta og anser valutarisikoen som lav.

Markeds og kredittrisiko

Hovedtyngden av selskapets debitorer er private nettleiekunder. Selskapet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko. Selskapet anser markedsrisikoen som lav.

Fremtidsutsikter

Mot slutten av 2020 ble det vedtatt en ny strategi for perioden 2021-2025 hvor det i årene fremover vil være et særskilt fokus på lønnsom vekst inn i en fornybar fremtid. Dette innebærer blant annet at man vil fortsette å bygge en kultur for å sikre kontinuerlig forbedring i alle deler av organisasjonen. I tillegg jobbes det aktivt med å utrede og ta i bruk nye alternative tiltak som kan erstatte tradisjonelle nettinvesteringer for eksempel ved hjelp av ny teknologi og digitalisering, aktiv bruk av tariffen som et virkemiddel for å påvirke investeringsbeslutninger og lignende.

Et annet viktig virkemiddel for å oppnå lønnsom vekst i en fornybar fremtid er å ta i bruk de nye mulighetene som digitaliseringen av kraftnettet gir ved hjelp av data fra AMS-målere. Selskapet har i den kommende strategiperioden identifisert en rekke strategiske satsningsområder blant annet innenfor strategisk anleggsforvaltning, videreutvikling av DSO-rollen, avansert datanalyse, smart skogrydding, arbeid mot FN's bærekraftsmål mm.

Årsresultat og disponeringer

Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Agder Energi Nett AS:

Foreslått utbytte	kr	230.000.000,-
<u>Overført fra annen egenkapital</u>	kr	<u>16.281.745,-</u>
Sum disponert	kr	246.281.745,-

Arendal, 03.03.2021
Styret i Agder Energi Nett AS

Ole Theodor Dønnestad
Styrets leder

Knut Hoven
Styrets nestleder

Svein Knutson Krogelien
Styremedlem

Kirsti Grønnerø Jacob
Styremedlem

Svein Erik Rustad
Styremedlem

Stein Sveen Johnsgård
Styremedlem

Endre Amundsen
Styremedlem

Jan Erik Eldor
Administrerende direktør



Agder Energi Nett

Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er avlagt i samsvar med norsk regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge.

Agder Energi Nett AS er et heleid datterselskap av Agder Energi AS. Konsernregnskapet utarbeides av morselskapet.

Periodiserings-, klassifiserings- og vurderingsprinsipper

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

Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntekter/kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt. Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Inntektsregimet monopolvirksomheten - Mer-/mindreinntekt

Uttak av energi faktureres nettkundene etter fastsatt tariff. Tariffene inneholder et fastledd og et energiledd. En del industrikunder har i tillegg et effektledd som de betaler for. Inntekten inntektsføres i takt med antatt forbruk etter en normalplan. NVE fastsetter hvert år nettselskapets inntekt (Inntektsramme). Differanse mellom innkrevd inntekt og fastsatt inntekt NVE klassifiseres som mer-/mindreinntekt og periodiseres som kortsiktig gjeld/fordring. En merinntekt reduserer tariffene senere år slik at for mye innkrevd ett år tilbakebetales til nettkundene gjennom reduserte priser senere år. En mindreinntekt inndeckes i tariffene for senere år.

Overføringskostnad

Kostnad for overliggende nett (sentralnettet) belastes regnskapet med et fastledd og et energiledd etter gjeldende sentralnettariffer fra Statnett.

KILE

Ordningen med Kvalitetsjustert Inntektsramme for ikke Levert Energi (KILE) ble innført fra 2001. Ordningen medfører at nettselskapet blir belastet kostnader ved avbrudd i nettet. KILE kostnader etter NVEs satser kommer direkte til fradrag i inntektsrammen/nettleien og inngår derfor som en reduksjon av overføringsinntektene.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler/langsiktig gjeld.



Agder Energi Nett

Regnskapsprinsipper

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

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over tre år og har en kostpris som overstiger kr. 15 000.

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

Byggelånsrenter knyttet til egne anlegg under utførelse aktiveres. Rentene beregnes ut i fra en gjennomsnittlig rente og investeringens omfang.

For egentilvirkede anleggsmidler inkluderes variable og faste tilvinningskostnader inklusive byggelånsrenter.

Anleggsbidrag regnes som reduksjon i kostpris og føres mot balansen hvor det reduserer kostprisen/avskrivningsgrunnlaget.

Konsernkontoordning

Selskapet har en konsernkontoordning med morselskapet. Dette innebærer at konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Ved trekk klassifiseres kontoen som gjeld til kredittinstitusjoner og ved inntøstøende som bank. Renteinntekter/-kostnader knyttet til konsernkontoordningen klassifiseres som interne renteinntekter og interne rentekostnader i resultatregnskapet.

Fordringer

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

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

Usikre forpliktelser regnskapsføres dersom det er sannsynlighetsovervekt for at selskapet vil måtte gjøre opp for forpliktelsen. Beste estimat av verdien på oppgjøret balanseføres under andre avsetninger for forpliktelser. Andre vesentlige forpliktelser som ikke regnskapsføres, omtales i note.



Agder Energi Nett

Regnskapsprinsipper

Betingede eiendeler regnskapsføres kun i de tilfelle det er så godt som sikkert at selskapet vil motta oppgjør. Ved sannsynlighetsovervekt for at selskapet vil motta et oppgjør knyttet til betingede eiendeler, gis det noteopplysning om disse.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta vurderes til kurs på balansedagens slutt. Valutagevinster og –tap resultatføres som finansinntekter og finanskostnader.

Pensjoner

Ytelsespensjon

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening på basis av forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang mv. Pensjonsmidlene er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelse i balansen. Eventuell overfinansiering balanseføres i den grad det er sannsynlig at overfinansieringen kan utnyttes. Estimatendringer gjennom året føres mot EK- konto og konto for utsatt skatt/skattefordel ved slutten av året, slik at balansen til enhver tid reflekterer de fulle forpliktelser.

Selskapet har usikrede og sikrede pensjonsforpliktelser. Den enkelte pensjonsordning vurderes for seg, og ved overfinansiert ordning balanseføres denne som langsiktig fordring. Usikret pensjonsforpliktelse vises som langsiktig gjeld. Netto pensjonsmidler er ved eventuell likvidasjon ikke selskapets eiendom.

Innskuddspensjon

For innskuddsbaserte ordninger tilsvarende pensjonskostnaden årets belastede premie/innskudd.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet knyttes til det regnskapsmessige resultatet og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes for alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi av eiendeler og forpliktelser, samt fremførbare underskudd. Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Utsatt skattefordel balanseføres kun hvor det er sannsynlig at skattefordelen vil bli realisert i fremtiden.

Kontantstrømoppstilling

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



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3



Agder Energi Nett

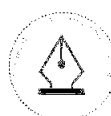
Noter til regnskapet 2020

Noter til regnskapet

agder energi

Agder Energi Nett AS

17



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3

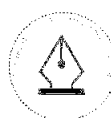


Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2020

Innhold

Note 1 Segmentinformasjon	19
Note 2 Mer-/mindreinntekt (-/+)	19
Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern.....	20
Note 4 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen m.m.....	21
Note 5 Pensjoner	22
Note 6 Honorar til ekstern revisor.....	24
Note 7 Skatter.....	25
Note 8 Immaterielle eiendeler	26
Note 9 Varige driftsmidler	27
Note 10 Investeringer i aksjer og andeler	28
Note 11 Likvide midler.....	28
Note 12 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	28
Note 13 Egenkapital	29
Note 14 Markedsmessig og finansiell risiko	29
Note 15 Betingede utfall	29



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3

Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2020

Note 1 Segmentinformasjon

(Alle tall i 1000)

	2020	2019
Nettleie	1 497 220	1 384 767
Energisalg (leveringsplikt)	5 683	31 492
Annen inntekt	31 299	35 582
Sum driftsinntekter	1 534 202	1 451 841

Virksomhetsområdet er Agder-fylket.

Note 2 Mer-/mindreinntekt (-/+)

(Alle tall i 1000)

	2020	2019
Nettinntekt/Overføringsinntekt		
Årets inntektsramme (vedtak NVE)	1 134 733	1 012 747
Rammetillegg/tillegg for investeringer	15 298	38 615
Årets KILE	-49 929	-47 640
Kostnader overliggende nett	348 789	338 404
Eiendomsskatt	27 821	26 712
Elhub	10 925	0
FoU-prosjekt i inntektsrammen	10 900	13 381
Årets tillatte inntekt	1 498 537	1 382 219
Korreksjon tidligere år	-1 107	2 548
Sum overføringsinntekt	1 497 430	1 384 767

	2020	2019
Beregning av årets mer-/mindreinntekt		
Årets tillatte inntekt	1 498 537	1 382 219
Årets fakturerte overføringsinntekter	1 387 713	1 293 499
Årets mer (-)/mindreinntekt (+)	110 824	88 720

	2020	2019
Mer (-)/mindreinntekt (+) saldo		
Akkumulert netto merinntekt 1.1.	-213 858	-301 566
Årets mer-/mindreinntekt	110 824	88 720
Korreksjoner tidligere år		-1 012
Akkumulert netto merinntekt 31.12.	-103 035	-213 858

	2020	2019
Akkumulert renter merinntekt 1.1.	-38 453	-33 074
Årets renter	-1 856	-5 283
Korreksjoner tidligere år	2	-96
Akkumulert renter merinntekt 31.12.	-40 307	-38 453
Sum akkumulert netto merinntekt 31.12.	-143 342	-252 311



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3

Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2020

Avkastning av nettkapitalen	2020	2019
Driftsmidler pr. 01.01.	5 336 180	5 110 516
Driftsmidler pr. 31.12.	5 574 647	5 336 180
Gjennomsnittlige driftsmidler	5 455 414	5 223 348
1% påslag for arbeidskapital	54 554	52 233
Avkastningsgrunnlag	5 509 968	5 275 581
Driftsresultat monopolvirksomhet *	429 888	196 182
Avkastning i % (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	7,8 %	3,7 %

* Driftsresultat monopol er kostnadsført (+)/inntektsført (-) med pensjoner mot egenkapitalen (estimatavvik)

	-9 511	-25 785
--	--------	---------

Akkumulert mer-/mindreinntekt og nettkapital 2019 er justert iht. NVE rapport for 2019 og vedtak NVE i 2020. Mindreinntekt klassifiseres som andre fordringer, mens merinntekt klassifiseres som annen kortsiktig gjeld.

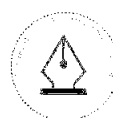
Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern

(Alle tall i 1000)

	2020	2019
Fordring og gjeld til selskap i konsern		
Lån til foretak i samme konsern	0	0
Kundefordringer selskap i samme konsern	11 164	17 191
Andre kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	0	271 699
Sum fordringer	11 164	288 890
Ansvarlig lån fra foretak i samme konsern	3 725 000	3 725 000
Leverandørgjeld selskap i samme konsern	28 018	33 141
Annen kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	235 027	214 808
Sum gjeld	3 988 045	3 972 949

Inntekter og kostnader fra selskap i konsern

Energisalg	0	0
Overføringsinntekt	68 550	51 969
Andre driftsinntekter	3 588	2 520
Sum driftsinntekter	72 138	54 489
Energikjøp	41 602	143 679
Overføringskostnad	0	0
Lønnskostnad	1 127	2 704
Varekostnad	0	0
Andre driftskostnader	116 677	118 594
Sum driftskostnader	159 406	264 977
Andre rente- og finansinntekter	618	1 168
Andre rente- og finanskostnader	91 460	97 785
Netto finansposter	-90 842	-96 617



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3

Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2020

Note 4 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen m.m.

(Alle tall i 1000)

Lønnskostnader	2020	2019
Lønninger	137 891	133 122
Arbeidsgiveravgift	19 806	17 901
Pensjonskostnader inkl. arbeidsgiveravg.	16 049	-14 606
Andre ytelser og refusjoner	4 199	6 758
Sum	177 944	143 175

Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler	2020	2019
Balansføring av egne timer	-61 191	-56 032

	2020	2019
Årsverk sysselsatt gjennom året	178,2	167,6

Ytelser til ledende personer	Adm. dir.	Styret
Lønn	1 796	
Pensjonsutgifter	146	
Annen godtgjørelse	113	
Styrehonorar:		
2 medlemmer fra de ansatte		90
Sum	2 055	90

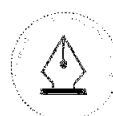
Pensjoner/opsjonsordninger/bonus:

Adm. dir. følger vanlige regler for pensjoner i konsernet. I denne forbindelse henvises til Note 5 Pensjoner.

Selskapet har ikke noen opsjonsordninger for ledelse og de øvrige ansatte.

Lån/sikkerhetsstillelse:

Det er ikke ytet lån eller stilt sikkerhet for noen ansatte i selskapet.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3

Note 5 Pensjoner**Foretakets pensjonsordninger:***Ytelsesbaserte alderspensjonsordninger:*

Agder Energi har 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. Alderspension 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.

AFP-førtidspensjoner:

Agder Energi har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjering (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 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 %.

Aktuarielle forutsetninger:

Beregning av pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelser er basert på en rekke forutsetninger (se tabell nedenfor). Foretaket legger til grunn tabell K2013 for forventet gjennomsnittlig levealder, uførhet m.v.

Planendring 2019:

Endringen i pensjonsregelverket og pensjonsordninger, som er nevnt over, ble regnskapsmessig behandlet planendringer og effekten på pensjonsforpliktelsen ble inntektsført med 31,3 mill. kr i 2019.





Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2020

Årets pensjonskostnader er beregnet som følger:
(Alle tall i 1000)

	2020	2019
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	7 236	11 696
Renteinntekter av netto pensjonsmidler/-forpliktelse	-1 713	-910
Administrasjonskostnader	1 613	1 172
Resultatført virkning av planendringer ekskl. aga	-	(31 292)
Arbeidsgiveravgift	998	1 623
Medlemsinnkudd	-653	-1 379
Årets pensjonskostnad	7 481	-19 091
Innskuddsbaserte pensjonsplaner inkl. aga	8 567	4 485
Totale pensjonskostnader innregnet i årets resultat	16 049	-14 606

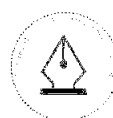
	2020	2019
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	-511 487	-500 813
Ufondert pensjonsforpliktelse	-51 170	-54 579
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. inkl. aga.	-562 657	-555 392
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.	651 085	632 773
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 31.12.	88 428	77 381

Endring i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse:

	2020	2019
Netto ytelsesbaserte pensjonsmidler pr. 1.1.	77 381	33 059
Resultatført pensjonskostnad	-8 135	17 712
Premiebetaling (ekskl./evt inkl. adm. kostnader)	8 316	
Utbetalinger over driften inkl. aga	1 355	826
Estimatavvik gjennom året	9 511	25 785
Netto balanseført pensjonsmidler 31.12.	88 428	77 381

Årets estimatavvik består av:

Gevinst (+)/ tap (-) ved endringer i bestand	2 956	12 805
Gevinst (+)/ tap (-) ved endringer i forutsetninger	-14 576	-66 644
Mer- (+)/ mindreavkastning (-) pensjonsmidler	21 131	79 624
Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen:	9 511	25 785



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3

Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelse pr. 31.12.

	2020	2019
Diskonteringsrente i %	1,60 %	2,20 %
Årlig lønnsvekst i %	1,00 %	2,50 %
Økning i grunnbeløp (G) i %	1,75 %	2,25 %
Årlig regulering av pensjoner i %	1,00 %	1,50 %
Forventet gjennomsnittlig gjenværende opptjenings tid(sikret)	3,2	7,1
Forventet gjennomsnittlig gjenværende opptjenings tid(usikret)	2,3	5,9

De benyttede forutsetninger ved beregning av pensjonsforpliktelsen anses å ikke avvike vesentlig fra siste veiledende forutsetninger pr januar 2021.

Antall personer som omfattes av pensjonsordningene:

	2020	2019
Ytelsespensjon, aktive	44	46
Ytelsespensjon oppsatte, pensjonister	327	336
Innskuddspensjon, aktive	138	76
AFP /førtidspensjon, aktive og førtidspensjonister	49	63

Note 6 Honorar til ekstern revisor

(Alle tall i 1000)

Honorar til revisjon	2020	2019
Lovpålagt revisjon	196	190
Andre attestasjonstjenester	13	14
Skatterådgivning	19	2
Andre tjenester utenfor revisjonen	20	7
Sum	248	212





Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2020

Note 7 Skatter

(Alle tall i 1000)

Spesifikasjon av årets skattekostnad/betalbar skatt 2020 2019

Årets skattekostnad fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	396	0
Netto endring utsatt skatt/skattefordel	69 603	13 824
For mye/lite (-) avsatt i tidligere år	0	-506
Årets totale skattekostnad	69 999	13 318

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

Resultat før skattekostnad	316 280	63 619
Konsernbidrag	0	271 699
Permanente forskjeller	1 895	1 095
Endring midlertidige forskjeller	-316 376	-336 413
Fremførbart underskudd før mottatt konsernbidrag	0	0
Grunnlag betalbar skatt	1 800	0
Betalbar skatt på årets resultat (22%)	396	0

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar overskuddsskatt	396	0
Skattefunn	-610	-914
Avsatt skatt fra tidligere år	-6 519	5 532
Overført skatt til gode	6 733	0
Sum betalbar skatt	0	4 618

Avstemning av nom. skattesats mot eff. skattesats

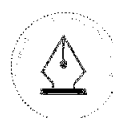
Forventet skatt på resultat før skatt (22%)	69 582	13 996
Permanente forskjeller	417	241
Korrigeringer tidligere år	0	-919
Beregnet skattekostnad	69 999	13 318

Spesifikasjon av grunnlag utsatt skatt/utsatt skattefordel

Forskjeller som kan utlignes:

Merinntekt	-143 343	-251 204
Pensjonsforpliktelser	88 428	77 381
Kortsiktig gjeld	-1 164	-6 007
Driftsmidler	2 517 776	2 298 234
Omløpsmidler	-295	-1 384
Sum	2 461 403	2 117 022
Netto utsatt skattefordel/utsatt skatt (22%)	541 509	465 745

Netto utsatt skattefordel/utsatt skatt (31.12.)	541 509	465 745
Netto utsatt skatt (01.01.)	465 745	371 176
Årets endring	75 764	94 569
Årets endring direkteført mot balansen (pensjoner)	-2 092	-5 673
Korrigering tidligere år	-4 069	-15 299
Årets endring utsatt skattefordel/skatt ved mottatt konsernbidrag	0	-59 774
Årets resultatførte endring utsatt skattefordel/utsatt skatt	69 603	13 824



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AEA30B5D522E3



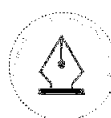
Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2020

Note 8 Immaterielle eiendeler

(Alle tall i 1000)

	Programvare	Sum immaterielle eiendeler
Anskaffelseskost pr. 01.01.	314 670	314 670
Tilgang kjøpte immaterielle eiendeler	50 390	50 390
<i>Herav aktiverte rentekostnader</i>	-	0
Avgang solgte/utrangerte immaterielle eiendeler	-	0
Anskaffelseskost pr. 31.12.	365 059	365 059
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.	172 823	172 823
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.	0	0
Bokført verdi pr. 31.12.	192 236	192 236
Årets avskrivninger	43 711	43 711
Årets nedskrivninger	0	0
Økonomisk levetid/avskrivningstid:	3-10 år	



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AE30B5D522E3



Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2020

Note 9 Varige driftsmidler

(Alle tall i 1000)

	Eiendommer	Regionalnett, inkl. målere *	Distributionsnett, inkl. målere *	Transp.midl inventar, maskiner m.m. *	Anlegg under utførelse **	Sum varige driftsmidler, egne
Anskaffelseskost pr. 01.01.	34 342	2 821 841	5 865 715	123 318	178 326	9 023 541
Brutto tilgang driftsmidler	157	64 371	472 584	19 722	111 445	668 280
Herav finansiert ved anleggsbidrag	-	2 892	96 581	-	42 210	141 683
Herav aktiverte rentekostnader	-	613	1 782	-	-	2 395
Avgang solgte/utrangerte driftsmidler	-	9 186	28 011	-	-	37 197
Anskaffelseskost pr. 31.12.	34 498	2 874 133	6 213 707	143 041	247 561	9 512 941
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.	12 188	1 125 188	2 646 267	90 925	-	3 874 568
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.	8 400	-	-	-	-	8 400
Bokført verdi pr. 31.12.	13 910	1 748 945	3 567 440	52 116	247 561	5 629 973
Årets avskrivninger (lineære)	903	68 502	138 757	10 416	-	218 578
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0
Økonomisk levetid/avskrivningstid **	25-99 år / uendelig	15-70 år	15-60 år	3-15 år		

Etter gjennomgang av levetid for anlegg i gruppene Regionalnett og Distributionsnett har man økt levetid for noen grupper av anleggsmidler. Reduksjonen av årets avskrivninger som følge av endret levetid er 26 mill. kr.

Avgang i gruppene Regionalnett og Distributionsnett gjelder utskiftede nettanlegg. Øvrig avgang knytter seg til salg av nettanlegg til Vest-Telemark Kraftlag.

* Som følge av de store AMS-investeringene er målere f.o.m. 2017 inkludert i nettanleggene og tatt ut fra gruppen "Transp. midl, inventar, maskiner"

** Anlegg under utførelse: Endring anlegg under utførelse føres netto på linjen for tilgang.

Leieforpliktelser:

Selskapet driver sin virksomhet delvis fra leide bygg. Årlige leiekostnader knyttet til eiendom er 18 mill. kr. Selskapet har inngått operasjonell leasingavtale for biler og div. maskiner. Årlig leiekostnader knyttet til dette er 3,8 mill. kr.

27



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
11E88D3807514E3CAE3AE30B5D522E3



Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2020

Note 10 Investeringer i aksjer og andeler

(Alle tall i 1000)	Eierandel	Bokført verdi
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	7,69 %	50
Sum		50

Aksjene er vurdert til laveste av historisk kost og virkelig verdi.

Note 11 Likvide midler

(Alle tall i 1000)	2020	2019
Kontanter, bankinnskudd	0	2
Kortsiktige plasseringer	0	0
Bundne midler (depotkonti, klientmidler etc.)	0	0
Sum	0	2

Selskapet har sammen med Agder Energi konsernet for øvrig etablert skattetrekksgaranti i DNB. Selskapet er deltaker i morselskapets konsernkontosystem og er solidarisk ansvarlig for morselskapets kassekredittramme i bank på 500 mill. kr.

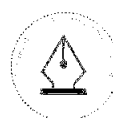
Selskapet har innvilget en kassekreditt limit på 350 mill. kr. ved utgangen av 2020. Trekk på kassekreditten er pr. 31.12.2020 på 231 mill. kr.

Note 12 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

(Alle tall i 1000)	Antall	Pålydende pr. aksje	Aksjekapital pr. 31.12.
Aksjekapitalen består av:			
Ordinære aksjer	1	99 998	99 998
Sum	1		99 998

Oversikt over aksjonærer i selskapet pr. 31.12.:	Antall	Eierandel	Stemmeandel
Agder Energi AS, Kjølita 18, 4630 Kristiansand	1	100 %	100 %
Sum	1		

Konsernregnskapet kan fås ved henvendelse til Agder Energi AS sin forretningsadresse eller lastes ned fra www.ae.no



Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2020

Note 13 Egenkapital

(Alle tall i 1000)

Årets endring egenkapital	Aksjekapital	Annen	Annen EK	SUM
Egenkapital pr. 01.01.	99 998	713 952	164 040	977 990
Årets resultat			246 282	246 282
Estimatavvik pensjoner			7 418	7 418
Utbytte			-230 000	-230 000
Konsernbidrag				0
Egenkapital pr. 31.12.	99 998	713 952	187 740	1 001 690

Note 14 Markedsmessig og finansiell risiko

Gjeldsrisiko

Selskapet er finansiert utover egenkapital med langsiktig ansvarlig lån fra morselskapet. Lånerammen er 4.500 mill. kr. Lånet løper frem til 31.12.2024.

Lånerenten er fastsatt på liknende basis som inntektsrammen med basis i årlig gjennomsnittlig 5 års obligasjonsrente med påslag av kredittmargin. Dette skal normalt reflekterer den underliggende renteesponeringen i selskapets inntektsramme og stabiliserer kontantstrømmen.

Valutarisiko

Selskapet har svært få transaksjoner i utenlandsk valuta og anser valutarisiko som lav.

Markeds og kredittrisiko

Hovedtyngden av selskapets debitorer er private nettleiekunder. Selskapet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko. Selskapet anser markedsrisiko som lav.

Note 15 Betingede utfall

Skattemessig behandling av utskifting av AMS-målere

AE Nett AS har ved utgangen av 2020 en pågående skattesak i den nasjonale skatteklagenemnda.

I selskapets skattemelding for inntektsårene 2015, 2016 og 2017 ble kostnader knyttet til utskifting av AMS-målere regnskapsmessig aktivert, men skattemessig direkte fradragsført. I skattekontorets vedtak av mars 2019 nektes den direkte skattemessige fradragsføringen og kostnadene blir aktivert og blir gjenstand for saldoavskrivning. AE Nett AS sendte i mars 2019 klage til Skatteklagenemnda for de nevnte inntektsårene med påstand om rett til direkte skattemessig fradragsføring.

I brev av 5. september 2019 varslet skattekontoret om tilsvarende endring angående inntektsåret 2018. AE Nett AS imøtegikk varselet i september 2019, men mottok skattekontorets vedtak for 2018 i januar 2020 hvor direkte skattemessig fradragsføring ble tilbakeført. AE Nett AS har sendt klage til Skatteklagenemnda også for inntektsåret 2018.

Spørsmålet om skattemessig direkte kostnadsføring eller aktiveringsplikt for kostnader til utskifting av AMS-målere angår hele nettbransjen, og det er nærliggende at avgjørelse i Skatteklagenemnda skjer etter en samordnet prosess. Som følge av dette har selskapet forholdt seg til samme praksis i 2019 og 2020 når det gjelder prinsipp for skattemessig fradragsføring og med det behandlet AMS-målerne likt skattemessig som i 2015, 2016 og 2017.

Vesentlige endring mellom varslet og vedtatt inntektsramme 2020

RME har gjort vesentlige endringer mellom det som ble varslet som grunnlagsdata for inntektsramme og det som ble faktisk vedtatt inntektsramme for 2020. En av endringene som er utført er at man i kostnadsgrunnlaget for 2018 har tatt ut USLA (direkte kompensasjon til kunder) som følge av innføring av nytt regelverk med virkning fra og med 2020. Denne endringen rammer AEN særdeles urimelig som følge av at 2018 var et år preget av flere ekstremværs hendelser som medførte store USLA-utbetalinger for AEN totalt 18 MNOK av en total USLA for bransjen på 35 MNOK. På bakgrunn av denne urimeligheten vil AEN påklage vedtatt inntektsramme, samt søke om tillegg til årets inntektsramme for 2020 jf. Kontrollforskriften §8-6 fjerde ledd.





Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6A, NO-0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, NO-0107 Oslo

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

www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Agder Energi Nett AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Agder Energi Nett AS som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

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 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.

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. 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 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



Building a better
working world

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

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.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen 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.

Oslo, 3. mars 2021
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Agder Energi Nett AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: ITD68-WL78D-13Q0B-TAVDE-E6EPC-NWFTL



PENNEO

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

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

Finn Espen Sellæg

Partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-389551

IP: 84.213.xxx.xxx

2021-03-03 08:46:35Z



Finn Espen Sellæg

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-389551

IP: 84.213.xxx.xxx

2021-03-03 08:46:35Z



Penneo Dokumentnøkkel: ITD6B-WLT8D-13Q0B-TAVDE-E6EPC-NWFTL

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

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