



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	976 542 606
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	AKERSHUS ENERGI AS
Forretningsadresse:	Jonas Lies gate 5 2000 LILLESTRØM

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:	Forenklet IFRS
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Kim Grøsle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	22.06.2021

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, 05.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	3,19	27 971 000	26 047 000
Sum inntekter		27 971 000	26 047 000
Kostnader			
Lønnskostnad	4	39 242 000	49 778 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	2 614 000	1 707 000
Annen driftskostnad	6,19	31 034 000	34 657 000
Sum kostnader		72 890 000	86 142 000
Driftsresultat		-44 919 000	-60 096 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	7,19	151 067 000	100 937 000
Sum finansinntekter		0	0
Annen finanskostnad	7,19	40 163 000	48 859 000
Sum finanskostnader		0	0
Netto finans		110 905 000	52 078 000
Ordinært resultat før skattekostnad		65 985 000	-8 017 000
Skattekostnad på ordinært resultat	8	837 000	-3 315 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		65 148 000	-4 703 000
Årsresultat		0	0
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak		-13 837 000	19 035 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-13 837 000	19 035 000
Totalresultat		51 312 000	14 332 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		80 000 000	160 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		-28 688 000	-145 668 000
Sum overføringer og disponeringer		51 312 000	14 332 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8	1 265 000	
Sum immaterielle eiendeler		0	0
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	9	18 867 000	16 759 000
Sum varige driftsmidler		0	0
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	2 519 854 000	2 456 335 000
Investeringer i tilknyttet selskap	11	171 636 000	171 636 000
Investeringer i aksjer og andeler	17		4 317 000
Andre fordringer	12,19	28 698 000	28 817 000
Sum finansielle anleggsmidler		0	0
Sum anleggsmidler		2 740 319 000	2 677 864 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer	19	2 569 000	4 582 000
Andre fordringer	13,19, 14	974 531 000	743 519 000
Sum fordringer		0	0
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15,19	793 797 000	98 088 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		793 797 000	98 088 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum omløpsmidler		1 770 897 000	846 189 000
SUM EIENDELER		4 511 216 000	3 524 053 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

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

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		1 283 953 000	1 312 641 000
Sum opptjent egenkapital		1 283 953 000	1 312 641 000
Sum egenkapital		1 748 783 000	1 777 471 000

Gjeld

Langsiktig gjeld

Utsatt skatt	8		2 042 000
Andre avsetninger for forpliktelser	21	16 759 000	15 204 000
Sum avsetninger for forpliktelser		0	0

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	17	9 144 000	
Øvrig langsiktig gjeld	16	1 862 584 000	1 271 680 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 888 487 000	1 288 926 000

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

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	16	308 571 000	8 571 000
Leverandørgjeld	19	2 526 000	2 893 000
Skyldige offentlige avgifter		3 128 000	2 703 000
Kortsiktig konserngjeld	17	2 678 000	
Annen kortsiktig gjeld	18,19	557 043 000	443 489 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum kortsiktig gjeld		873 946 000	457 656 000
 Sum gjeld		 2 762 434 000	 1 746 582 000
 SUM EGENKAPITAL OG GJELD		 4 511 216 000	 3 524 053 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5	590 766 000	1 102 144 000
Annen driftsinntekt	5	10 031 000	10 343 000
Sum inntekter		600 797 000	1 112 487 000
Kostnader			
Varekostnad	5	108 450 000	157 774 000
Lønnskostnad	5,19,2 1	83 770 000	95 495 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5,6,7,8 ,9	122 895 000	116 101 000
Annen driftskostnad	5,22	182 132 000	170 142 000
Sum kostnader		497 246 000	539 513 000
Driftsresultat		103 551 000	572 974 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	5,10,2 9,23	25 697 000	43 502 000
Sum finansinntekter		0	0
Annen finanskostnad	23	53 226 000	67 284 000
Sum finanskostnader		0	0
Netto finans		-8 538 000	-23 282 000
Ordinært resultat før skattekostnad		76 022 000	549 192 000
Skattekostnad på ordinært resultat	18	12 276 000	349 639 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		63 746 000	199 553 000
Årsresultat		0	0
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak	19,11	-109 537 000	154 085 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-109 537 000	154 085 000
Totalresultat		-45 790 000	353 638 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
--------------	------	------	------



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling	7,8	221 460 000	232 757 000
Sum immaterielle eiendeler		0	0
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	5,6,8	3 122 221 000	3 089 501 000
Skip, rigger, fly og lignende	9	1 553 072 000	1 482 575 000
Sum varige driftsmidler		0	0
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	10	493 032 000	179 170 000
Investeringer i aksjer og andeler	11,12	293 683 000	473 021 000
Sum finansielle anleggsmidler		0	0
Sum anleggsmidler		5 683 468 000	5 457 025 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	4	4 037 000	3 505 000
Sum varer		0	0
Fordringer			
Andre fordringer	13	128 907 000	103 279 000
Sum fordringer		0	0
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	11,12	5 199 000	457 705 000
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	807 600 000	137 700 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		807 600 000	137 700 000
Sum omløpsmidler		945 743 000	702 189 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
SUM EIENDELER		6 629 212 000	6 159 214 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		464 830 000	464 830 000
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		0	0
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 759 785 000	1 955 755 000
Minoritetsinteresser		206 139 000	211 750 000
Sum opptjent egenkapital		1 965 924 000	2 167 505 000
Sum egenkapital		2 430 754 000	2 632 335 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	18	1 061 542 000	1 074 690 000
Andre avsetninger for forpliktelser	20	353 910 000	292 244 000
Sum avsetninger for forpliktelser		0	0
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	17	2 162 334 000	1 571 230 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	11,12	9 264 000	1 681 000
Sum annen langsiktig gjeld		3 587 050 000	2 939 845 000
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	16	538 656 000	255 984 000
Betalbar skatt	18	36 120 000	326 880 000
Kortsiktig konserngjeld	11,12	36 633 000	4 170 000
Sum kortsiktig gjeld		611 409 000	587 034 000
Sum gjeld		4 198 458 000	3 526 879 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 629 212 000	6 159 214 000



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6, 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 Akershus Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Akershus Energi AS som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling av endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, oppstilling over totalresultat, oppstilling av endringer i egenkapitalen 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
- ▶ 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.

Anleggsmidler – kostnadsføring, balanseføring og avskrivning

Kraftanlegg er bokført med MNOK 2 337 og det er i løpet av året balanseført tilganger for MNOK 83 og avskrevet med MNOK 58. Kraftanleggene består av mange komponenter som opererer sammen i et produksjonssystem. Dette medfører en rekke kompliserte og skjønnsmessige vurderinger i forhold til grensedragning mellom kostnadsføring og balanseføring av vedlikeholds- og påkostningsutgifter, og vurdering av gjenværende brukstid for fastsettelse av avskrivningsperiode. Som følge av eiendelens

Pennneo Dokumentnøkkel: 44KG4-J3E74-1317U-KVJGE-1MEDL-OJGKE



størrelse og kompleksitet og graden av skjønnsmessige vurderinger er dette vurdert å være et sentralt forhold i revisjonen.

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

Vi viser til note 6 om anleggsmidler.

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 avvike 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. Betyggende 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 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 risikoen, 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;

Uavhengig revisors beretning - Akershus Energi AS



- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets 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 udelt 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.

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 bokførings praksis i Norge.

Oslo, 27. april 2021
ERNST & YOUNG AS

Beretningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Akershus Energi AS



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

2021-04-27 20:33:36Z



Finn Espen Sellæg

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-389551

IP: 84.213.xxx.xxx

2021-04-27 20:33:36Z



Penneo Dokumentnøkkel: 44KG4-J3ET4-1317U-KVVG-1MEDL-OJGKE

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>



Akershus
energi



2020 Årsrapport

Akershus Energi Konsern
Akershus Energi AS



Slik bruker du årsrapporten

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

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



→ Dette er Akershus Energi

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

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



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

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



Hovedmeny

→ Nøkkeltall	s.04	→ Bærekraft	s.24	→ Konsernregnskap	s.50
→ Dette er Akershus Energi	s.05	FNs bærekraftsmål	s.25	→ Morselskapregnskap	s.85
Konsernsjefen har ordet	s.06	Inspirert av framtida	s.26	→ Revisors beretning	s.101
2020 oppsummert	s.09	Våre bærekraftsmål	s.27		
Finansielle nøkkeltall	s.11	Klimaregnskap	s.28		
Verdiskaping	s.12	→ Styrets årsberetning	s.39		
Verdier og ambisjoner	s.13	Konsernstruktur	s.40		
Ledelsen	s.14	Arbeidsmiljø og likestilling	s.41		
Organisasjonskart	s.15	Ytre miljø	s.42		
→ Virksomhetsområder	s.16	Resultat, investeringer, finansiering og likviditet	s.42		
Vannkraft	s.17	Finansiell risiko og økonomiske resultater	s.44		
Fjernvarme	s.18	Rating og verddivurdering	s.44		
Vindkraft	s.20	Disponering av årets resultat	s.45		
Grønn infrastruktur	s.21	Vannkraft	s.45		
Ny fornybar	s.21	Fjernvarme	s.45		
Energihandel	s.23	Grønn infrastruktur	s.46		
		Redegjørelse om foretaksstyring	s.47		
		Samfunnsansvar	s.47		
		Utsikter framover	s.47		



Nøkkeltall



601 millioner kroner	69 millioner kroner	226 millioner kroner	1 677 millioner kroner
Driftsinntekter	Årets resultat	EBITDA	Tilgjengelig likviditet
2 548 GWh ↑	178 GWh ↓ Fjernvarme 9 GWh Fjernkjøling	1 Med fravær 2 ↑ Uten fravær	1 Deleid ↑
Produksjonsvolum vannkraft	Salgsvolum varme	Skader	Vindkraftverk
2,7% Totalt ↓ 0,4% ↓ Langtid	73 Personer ↑	26% ↑ Totalt 38% ↑ Ledelsen	46 507 Tonn ↑
Sykefravær	Ansatte	Kvinneandel	Bidrag til unngåtte CO ₂ utslipp
2,3% ↑ Korttid			78 kg/GWh ↓ Per produsert energi
			1 691 millioner kroner
			Netto gjeld
			9 Heleide 10 Deleide
			Vannkraftverk
			78 kg/GWh ↓ Per produsert energi
			Avfall



Dette er Akershus Energi

→ <u>Konsernsjefen har ordet</u>	s.06	→ <u>Verdier og ambisjoner</u>	s.13
→ <u>2020 oppsummert</u>	s.09	→ <u>Ledelsen</u>	s.14
→ <u>Finansielle nøkkeltall</u>	s.11	→ <u>Organisasjonskart</u>	s.15
→ <u>Verdiskaping</u>	s.12		



Business as unusual

2020 har på alle måter vært et spesielt år. Ser vi i bakspeilet ser vi flere situasjoner som har påvirket oss som selskap. Året var preget av uvanlig lave kraftpriser, en verdensomspennende pandemi og et Akershus Energi i ferd med å implementere en ny strategisk retning. Mer om alt det senere, men aller først vil jeg starte med å si dette; HMS alltid først!

Det kan knapt gjentas for ofte. «HMS alltid først» er og forblir vårt viktigste motto og en grunnplanke i alt vi foretar oss. Og slik vil det forbli, for vår viktigste ressurs er verken vann, vind eller sol, men våre ansatte. I løpet av året som har gått har de lagt ned en imponerende innsats, til tross for vanskelige forutsetninger.

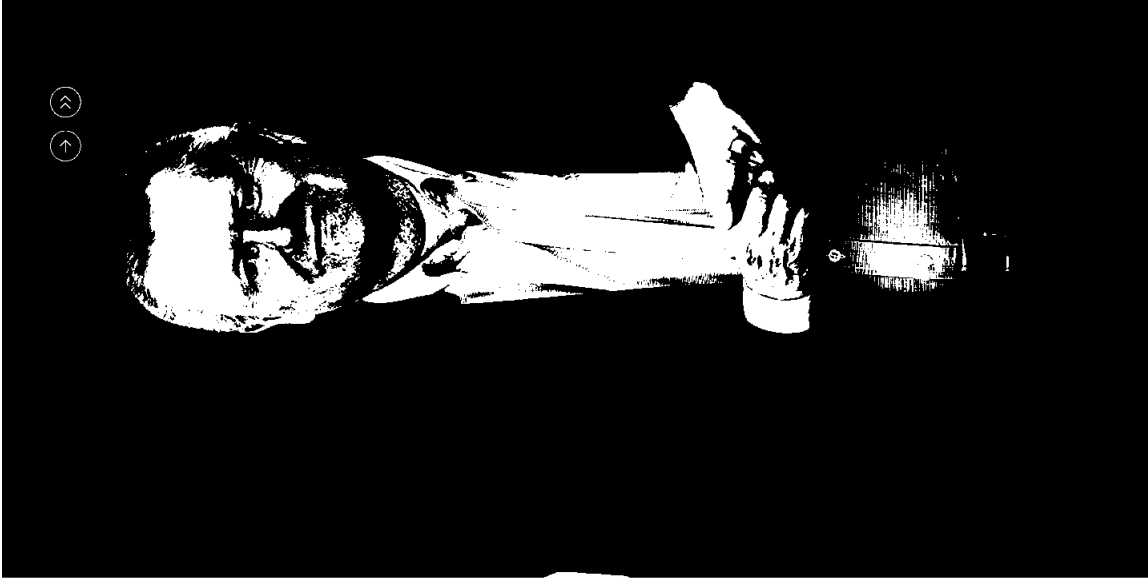
Vi skal komme oss igjennom dette - for vi er fortsatt inspirert av framtid!

Et begivenhetsrikt år

Så hvordan var 2020? Ja, hvor skal vi begynne. Vurdert etter alvorlighetsgrad er naturligvis pandemien vi (per mars 2021) fortsatt står midt opppe i, ikke til å unngå. Her kan vi konstatere at planer, rutiner og metoder har fungert godt.

Som kraftprodusent er vi kategorisert som «kritisk samfunnsfunksjon» og måtte følge iverksatte tiltak for å sikre drift og kraftproduksjon. Etter at vi første gang satte krisestab, har iherdig innsats og tilpassingsdyktighet fra alle ansatte gjort at vi har driftet som normalt, omstendighetene til tross.

Det er ikke til å legge skjul på at 2020 bød på neglebitende perioder for oss som lever av kraftproduksjon. Gjennom-



Eskil Lunde Jensen, Konsernsjef

snittprisen ble 10,9 EUR/MWh, den laveste prisen på 20 år. I våre produksjonsområder i Sør-Norge ble prisen enda lavere.

Av alle uheldige omstendigheter som kan treffe oss som produsent kan vi vel si at året 2020 var «innetier»; vi fikk en laber vinter og ekstreme nedbørmengder, som først og fremst traff Vestlandet, og mye vind og lav eksportkapasitet både til Sverige og sørover til kontinentet på grunn av flere feil på Statnetts anlegg.

Siden mye av nedbøren kom vestpå, ble vi heller ikke hjulpet av noe særlig høy produksjon. Men med gode sikringskontrakter gjorde vi oss mindre sårbare for ekstreme prissvingninger. Vi er robuste.

Årets resultat

Det må sies å være et tilfredsstillende resultat vi leverer i 2020, spesielt med tanke på de lave kraftprisene vi har sett i løpet av året. Takket være sikringskontrakter ble resultatet langt bedre enn det ville vært uten. Konsernet har også klart å gjøre vesentlige investeringer i ny fornybar energi i et år med langt dårligere kontantstrøm, og er godt posisjonert for videre vekst. →



Implementere, implementere, implementere

Det er også godt å se at vår nye strategi bærer frukter. I grove trekk kan vi si at 2019 ble brukt til å legge strategien, i 2020 satte implementeringen i gang. Arbeidet med å utvikle enda flere løsninger innen ny fornybar energi, gjerne i samarbeid med strategiske partnere, fortsetter ufortrødent.

Totalt sett sikter vi mot et mål om å bidra med 1 TWh i økt produksjon av ny fornybar energi i vår region fram mot 2030. Flere av årets milepæler gjenspeiler det:

- I samarbeid med KLP gikk vi inn i vindkraftprosjektet Odal Vindkraftverk. Cloudberry kom inn som partnere i desember 2020. Bygging er igangsatt og idriftsettelse skjer i løpet av 2021.
- Vi ble medeiere i Solenergi FUSen AS, en av Norges største leverandører av solenergiløsninger til tak og fasader på store næringsbygg.
- Solgrid AS så dagens lys og selskapets hovedsete legges til Lillestrøm hvor det skal bygges et sterkt kompetansemiljø for solkraft. Selskapet er et samarbeid med blant annet Østfold Energi og målet er å bygge solkraftverk i industriell skala.
- Vi inngikk samarbeid med Eidsiva og Nordisk Energikontroll om å starte selskapet Svalun AS. Selskapet skal levere oppvarming basert på bergvarme, og represen-

terer i så måte en unik mulighet i områder som ønsker fornybar energi, men som ligger for langt unna regulære fjernvarmenett.

- Vi har gjennomført vedlikehold av flere av våre vannkraftverk, som ved Skotfoss og Skonningsfoss. Oppgraderte og digitaliserte kraftverk fører til mer effektiv drift og gjør at vi kan hente mer kraft ut av eksisterende anlegg.
- Morselskapet ble sertifisert Miljøfyrtårn. Som betyr at vi skal jobbe mot mer bærekraftig drift i alle deler av selskapet fra grønne innkjøp, lavere energiforbruk og smartere transport til mindre avfall og bedre arbeidsmiljø.

Mangfold er nøkkelen

Vi har også vokst med tanke på humankapital det siste året. 2020 ga oss flere ansatte, og vi økte kvinneandelen og antall kvinnelige ledere. Vi har også ansatt nyutdannede. Alt dette er en del av samme strategi; vi ser på økt mangfold som en nødvendig faktor for å lykkes.

Det er nemlig i krysningspunktet mellom erfaring og nye idéer at magi skapes, og det er nettopp det vi trenger for finne løsninger på morgendagens utfordringer. →



Akershus Energi 2020 oppsummert

Tar over konsesjonen for
Songkjølen og Engerfjellet
vindkraftverk.

Går inn som eier i selskapet
Solenergi FUSEN AS, en av Norges
største leverandører av komplette
solcelleanlegg på tak og fasader i
bedriftsmarkedet.

Vi får vår
første kvinnelige
lærling i drift

Iverksetter omfattende
rekruttering og utlyser flere
ledige stillinger.

Januar

Februar

Mars

April

Mai

Juni

Igangsetter en av de største
satsningene innen fornybar
energi i selskapets historie.

Ny ledergruppe blir presentert.

Egne forretningsområder for
ny fornybar energi, vindkraft og
energihandel etableres.

Etablerer miljø for
utvikling av fornybar energi i
Lillestrøm sentrum.

Investeringsbeslutning blir
tatt for *Odal Vindkraftverk*
(tidl. Songkjølen og Engerfjellet vindkraftverk)

Opsjonsavtale med *Lillestrøm
kommune* inngås for mulig bygging
av *Energihuset*

KLP kommer inn som partner
i *Odal Vindkraftverk*

Bygging av
Odal Vindkraftverk igangsettes



Etablerer *Svalun AS* sammen med Eidsiva Bioenergi og nøkkelpersoner fra Nordisk Energikontroll.

(selskapet skal eie energisentraler og tilby varme- og kjøleløsninger)

Lanserer *ny nettside*

Bli medeier i Nordisk Energikontroll sammen med Eidsiva.

(selskapet er totalentreprenør innen varme- og kjøleanlegg)

Etablerer *Soleie AS*, et selskap som skal hjelpe offentlige og private byggeiere å få lettere tilgang til kortreist solstrøm.

August

Lanserer oppdatert profil for konsernet

September

Lanserer nytt konsept "inspirert av *framtida*", og tilhørende film.

Oktober

Åpner *informasjonskontor* i Nord-Odal for Odal Vindkraftverk.

November

Cloudberry Clean Energy kommer inn som *partner* i Odal Vindkraftverk.

Desember

Går inn som eier i solkraft-selskapet *Solgrid AS* sammen med Østfold Energi.

(Solgrid skal utvikle, eie, og drifte bakke monterte solkraftanlegg i industriell skala)

Eget forretningsområde for *solkraft* etableres.

Dette er Akerhus Energi

Elektronisk signatur / Elektronisk signatur / Elektronisk signatur / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/3c5d4d82-04d8-42b3-9ab3-59d1bd28a3b6>

10

Akershus Energi årsregnskap Sign
www.vismasign.com



Finansielle nøkkeltall

Definisjon nøkkeltall

EBITDA: Driftsresultat + av- og nedskrivninger.

EBITDA-margen (%): EBITDA / Driftsinntekter.

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

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

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

Rentedeckingsgrad: Resultat før skatt + rentekostnader / rentekostnader.

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

FFO (funds from operations): EBITDA + netto finansierbare utgifter - skatt.

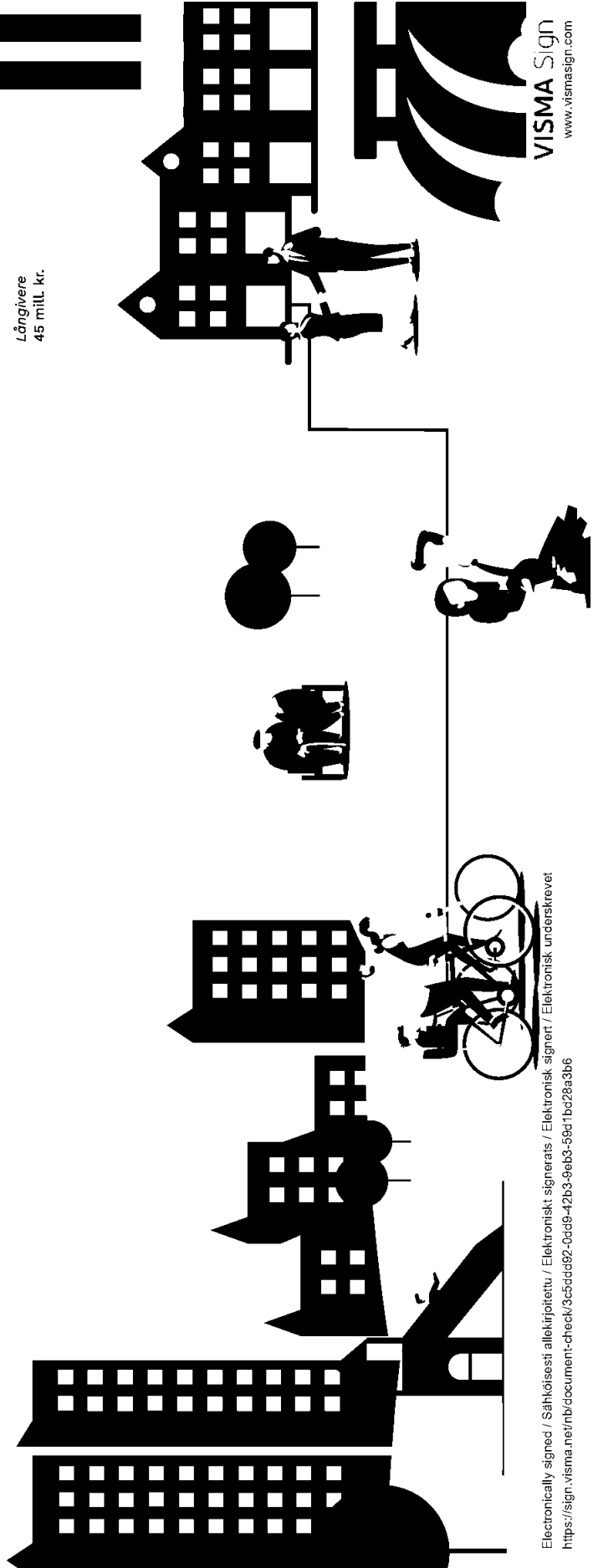
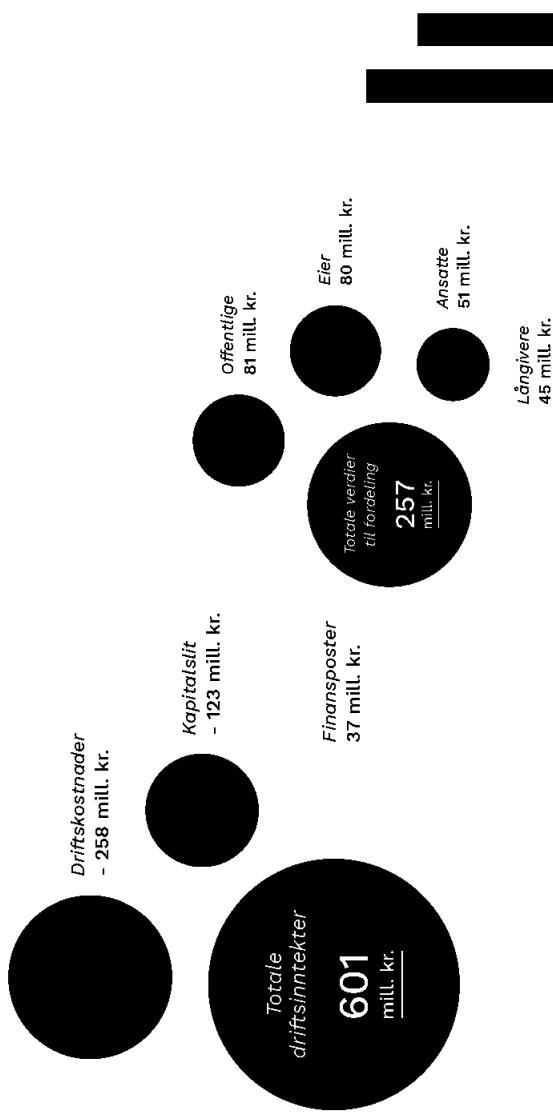
Netto finans: Renteinntekter (bankinnskudd + kortsiktige plasseringer) - rentekostnader (lån) + utbytte fra finansielle investeringer.

Belep i millioner kroner	2020	2019	2018
RESULTAT			
Driftsinntekter	601	1 112	1 091
Driftskostnader	497	540	517
Driftsresultat	104	573	574
EBITDA	226	689	686
Resultat etter skatt (majoritet)	69	194	189
BALANSE			
Totalkapital	6 629	6 159	6 043
Rentebærende gjeld	2 489	1 628	1 765
Netto gjeld	1 691	1 055	1 197
Tilgjengelig likviditet	1 677	1 426	1 447
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	4 035	3 811	3 830
KONTANTSTRØM			
Kontantstrøm fra drift	-130	581	193
Investering i driftsmidler	227	235	138
Utbetalt utbytte til eier etter forårets resultat	160	160	140
NØKKELTALL			
Solditet	37%	43%	41%
EBITDA-margen	37,7%	61,9%	62,9%
Rentedeckingsgrad	2,7	11,2	11,8
Egenkapitalrentabilitet	2,4%	7,4%	7,1%
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	3,0%	15,5%	16,2%
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd nullerende)	7,5	1,5	1,7
FFO(12 mnd, nullerende)	-126	326	437
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	2 548	2 393	2 350
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	187	209	198
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	98	387	419
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	177	367	361



Verdiskaping

Vi er glade for å se at vår virksomhet og drift kommer samfunnet til gode. Våre ansatte, långivere, offentlige myndigheter og eiere tilføres årlig store verdier. Resultatet er skatteinntekter og rent overskudd som i sin tur går til skoler, veier, sykehus og andre goder vi alle nyter godt av.





Verdier og ambisjon

Vårt fotfeste

Vi er ydmyke over å få forvalte store naturressurser. Det gir oss et ekstra ansvar. Derfor er alt vi gjør fundamentert i et sett verdier som vi etterlever hver dag, på veien mot en tydelig ambisjon.

For oss fungerer verdiene som en rettesnor, både internt i vår bedriftskultur og eksternt mot samfunnet.

Samhold

Som forvalter av store naturressurser, er vår viktigste ressurs likevel våre ansatte. Samhold er en integrert del av bedriftskulturen vår. Vi verdsetter hverandre og viser gjensidig respekt og tillit. Det er en holdning vi har til samfunnet rundt også. Fordi vi har tro på en felles framtid hvor vi jobber sammen om å skape et bærekraftig samfunn.

Vår ambisjon

Vi ser vårt oppdrag i et stort perspektiv. Vi skal oppnå klimamål på vegne av samfunnet og våre eiere. Vi inngår i en framtidig sirkulær økonomi hvor vi alle kan leve gode liv. Vi har en grunnleggende optimistisk holdning, fordi vi vet at det vi driver med i dag er en del av vår felles framtid. Det oppsummeres i vår ambisjon:

En trygg og ren framtid.



Sikkerhet

Det er krefter i det vi jobber med, og sikkerhet er alltid første prioritet. HMS gjennomføres alt vi gjør – og vi har en nullvisjon på uønskede hendelser. Sikkerhet er dessuten en forutsetning for vårt samfunnsoppdrag: om samfunnet skal forsynes med ren, fornybar energi, må våre tekniske løsninger og økonomiske drift være bunnsolid.

Framtidsrettet

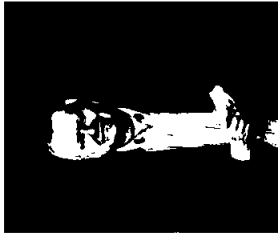
Vi jobber i en bransje hvor endringstakten er enorm. Verden er i ferd med å omstille seg mot en karbonnøytral framtid som i stor grad defineres av visjonære selskaper og individer. Vi skal være med på å skape positiv endring ved å være engasjerte, ambisiøse og drive innovasjon innen nye fornybare løsninger.





Ledelsen

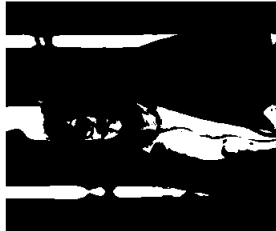
Ledergruppen pr. 01.04.2021



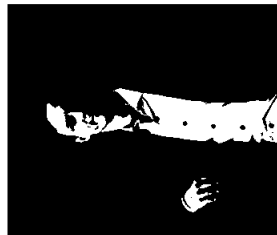
Eskil Lunde Jensen
Konsernsjef



Astrí England Garshol
Økonomi- og
finansdirektør



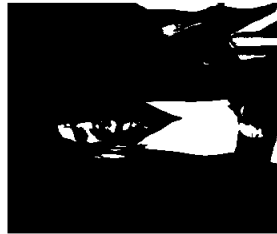
Bente Nordlie
Direktør Organisasjon
og utvikling



Emil Orderud
Daglig leder
Akershus Energi Vind



Sigvald Møldal
Direktør
Energihandlet



Ida Matilde Falch
Daglig leder
Akershus Energi Varme



Tom Flattum
Produksjonsdirektør
Vannkraft



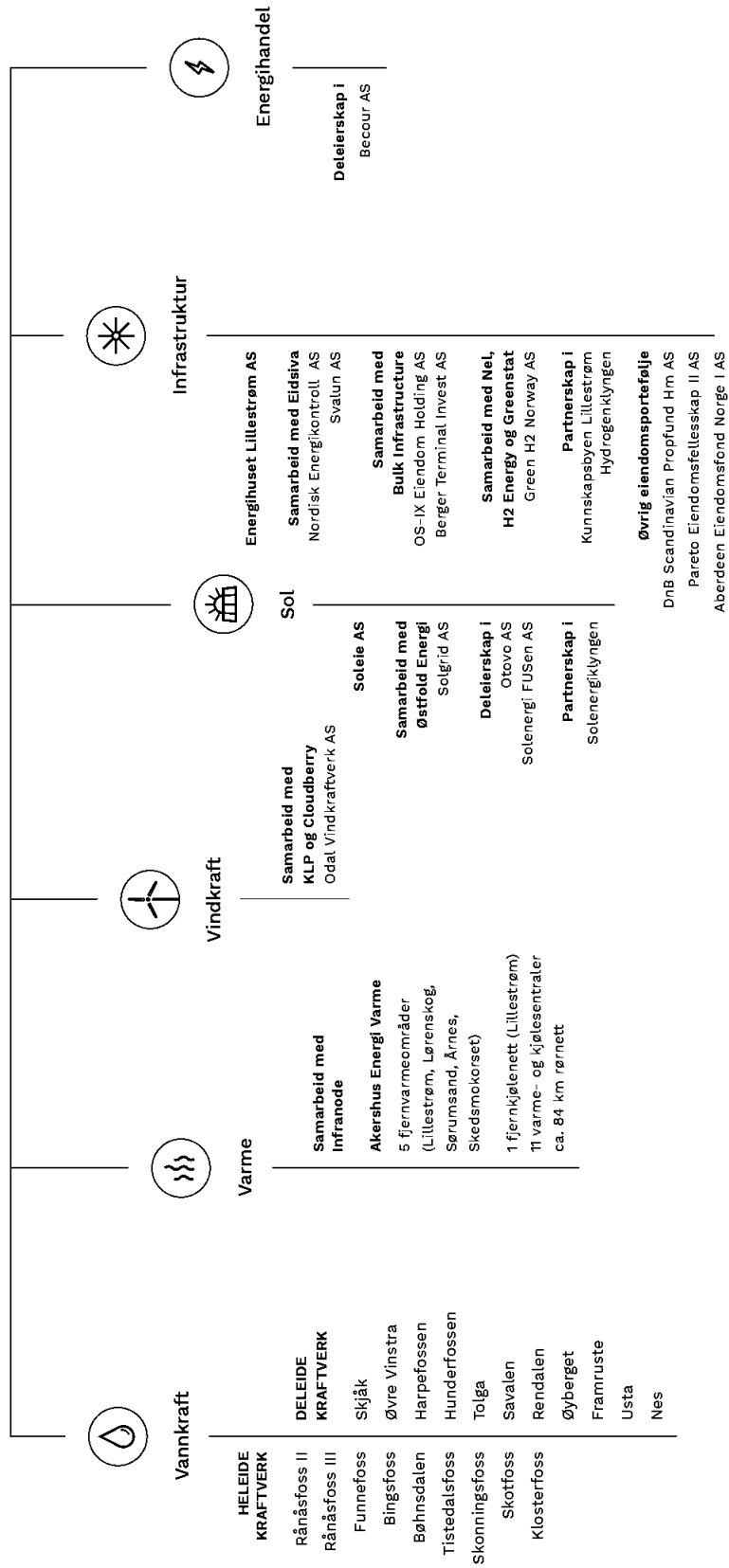
Frank Sagvik
Direktør Ny fornybar/
Datasenter og grønn eiendom



Heidi Theresa Ose
Daglig leder
Akershus Energi Sol



Organisasjonskart





Virksomhetsområder

→ <u>Vannkraft</u>	s.17	→ <u>Grønn infrastruktur</u>	s.21
→ <u>Fjernvarme</u>	s.18	→ <u>Ny fornybar</u>	s.21
→ <u>Vindkraft</u>	s.20	→ <u>Energihandel</u>	s.23



sk signert / Elektronisk underskrevet
3b6

Elektronisk
dokument
https://s
dokument-check/3b6



Vannkraft

Fortsatt vår viktigste fornybarressurs

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

Høy produksjon og lave priser

På alle måter må vi si at 2020 ble et annerledes år. Vi har hatt store vannmengder som har gjort at kraftproduksjonen har vært over normalen. Samtidig har Norge og verden blitt rammet av en pandemi. Disse to faktorene har gjort at strømprisene i 2020 har vært de laveste på 20 år. Til tross for at prisene er lave må vi holde produksjonen i gang. Våre heleide kraftverk er i hovedsak elvekraftverk, og det betyr at vi til enhver tid utnytter alt vannet til produksjon.

Viktig vedlikehold

Ved Skonningsfoss kraftverk i Halden fullførte vi i 2020 en total rehabilitering av hele damanlegget; det ble installert nye luker, terskler og styringssystem. Også ved Skotfoss i Skien har det vært omfattende arbeider med damanlegget. Kraftverkene våre har de siste årene byttet kontrollanleggene slik at de er heidigitale og ensartet.

Nytt kraftverk på Tolga

Øverst i Glomma, nærmere bestemt ved Tolga, er Norges største pågående vannkraftprosjekt i ferd med å ferdigstilles. Byggingen startet i 2018 og var opprinnelig planlagt ferdig-

stilt i oktober 2021. Nå ligger det an til driftsettelse allerede før sommeren 2021. Kraftverket eies sammen med Høfslund Eco, som også har ansvaret for prosjektilføringen.

Tolga kraftverk vil bidra med 205 GWh i året, tilsvarende strømforbruket til nærmere 13.000 norske husstander eller forbruket til over hundre tusen elbiler. Vår andel av produksjonen blir på 50 GWh og gir en betydelig økning av vår kraftportefølje.

Bærekraftsmål og fisk

I 2020 gjennomførte vi et spennende pilotprosjekt ved Klosterfoss kraftverk i Skien. Der er det lagt ned store rør i grunnen forbi kraftverket, som blir den nye vandringsveien for ål og smolt. Et overvåkingsanlegg med kamera registrerer fisken som passerer.

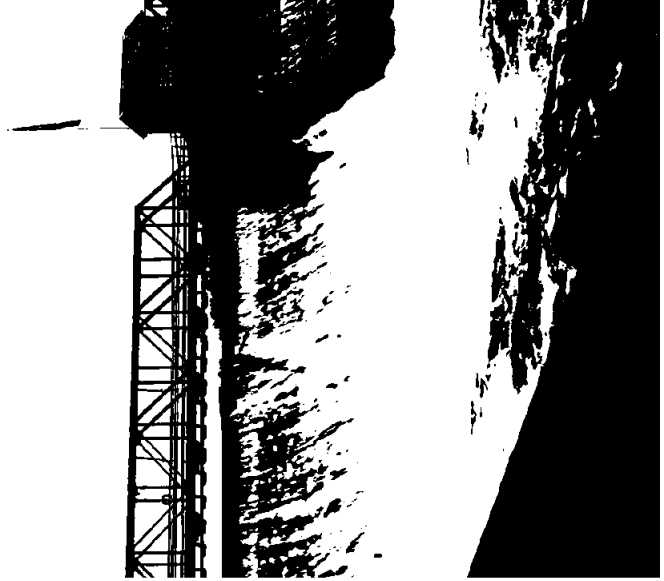
Også ved vårt andre kraftverk i Skien, Skotfoss, har vi i 2020 hatt et spennende fiskeprosjekt. I samarbeid med Universitetet i Sør-Norge, NINA og Grenland Sportsfiskere har vi kartlagt laksens vandringsmønster fra Klosterfoss og opp til Norsjø, hvor målet er at vi skal finne løsninger som bedrer laksens vandringsmuligheter forbi kraftverkene. Disse prosjektene er viktige steg på veien for å nå våre bærekraftsmål.

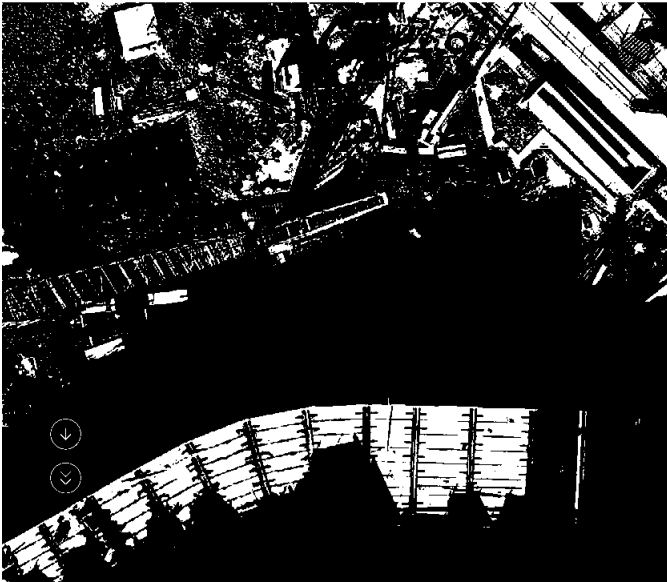


2 548 GWh ↑



Produksjonsvolum
vannkraft





Fjernvarme

Mer av den urbane energien

Fjernvarme, eller urban energi som bedre beskriver det, blir en stadig viktigere del av energisystemet i sentrale strøk av Norge. I samfunnet har vi til enhver tid restressurser som kan utnyttes til fjernvarme, som avfallsforbrenning, overskuddsvarme fra industri, varme fra renseanlegg, flis og bioolje for å nevne de viktigste. Der hvor fjernvarme kan benyttes blir de klimaskadelige utslippene redusert og behovet for strøm frigjøres til annet bruk.

Stor aktivitet i 2020

I de områdene hvor vi har konsesjon har det hele 2020 vært stor aktivitet og mange bygg under planlegging og oppføring. Spesielt kan nevnes Lørenskog stasjonsby, området ved Triaden i Lørenskog, Sørumsand og Lillestrøm sentrum. Områdene er i sterk vekst og det bygges mange boliger samt en rekke forretningsbygg. I løpet av 2020 har vi levert og montert 30 kundesentraler og bygd over 4 kilometer med ny fjernvarmetrasé.

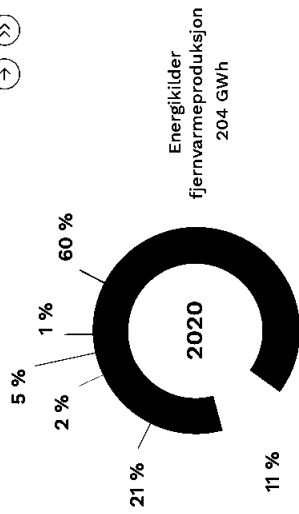
Korona og mildvær ga lavere resultat

Året sett under ett har vært et mildt år som har resultert i lavere etterspørsel. Samtidig har strømprisene vært historisk lave, og det gjør at fjernvarmeprisen også blir svært lav. Dette påvirker også årsresultatet som er blitt vesentlig lavere enn vi så for oss i begynnelsen av året.

Tidlig inn på byggeplassen gir reduserte utslipp

Vi ønsker å komme tidlig inn i prosessen ved prosjektering av nye bygg. Da kan vi levere fjernvarme i hele utbyggingsprosessen. Dette reduserer utslippene fra byggeplassene og bidrar til bedre miljø på anleggsplassene. Aktører som har valgt fjernvarme som byggvarme, benytter det ofte videre i andre prosjekter også.

Fjernvarme er et viktig bidrag for å nå målene om utslippsfrie byggeplasser. Dette handler om bevisstgjøring hos utbyggerne, og vi er i stadig større grad delaktig allerede fra tidlig stadium. →



- Bioenergi (60 %)
- Omgivelsevarme (11 %)
- EL (21 %)
- Termisk Sol (2 %)
- Spillvarme (5 %)
- Fossil brensel (1 %)

Privatkunder i stort prosjekt på Sørumsand

Tradisjonelt har vi levert kundesentraler som har vært felles for flere boenheter, som for eksempel i borettslag. 2020 skiller seg litt ut, og i forbindelse med utbygging av fjernvarme til et større boligprosjekt i Sørumsvingen på Sørumsand, får 82 boliger egen villasentral. Disse vil bli våre første privatkunder i et stort prosjekt. I tillegg til privatkundene vil vi levere fjernvarme til de øvrige boligene i prosjektet som totalt omfatter 552 boenheter. Fjernvarmen vil komme fra energisentralen som er plassert sentralt i Sørumsand.

9 GWh

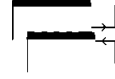


Salgsvolum fjernkjøling

2021

Koronapandemien medførte at vi i 2020 måtte tilpasse måten vi jobber på. Driften av anleggene har gått greit, og vi regner med å fortsette tiltak ut i 2021 for å begrense smitte og beskytte våre ansatte. På nyåret styrker vi staben med ny produksjonsleder og ny utbyggingsleder. Alt ligger an til at det også i 2021 blir stor aktivitet og tilknytning av mange nye kunder. Ett av våre store mål for året er å vurdere nye energikilder til fjernvarmeproduksjonen.

178 GWh ↓



Salgsvolum fjernvarme



Vindkraft

Fra lett bris til full storm på ett år

I begynnelsen av 2020 var Akershus Energi Vind kun et navn på et nytt forretningsområde. I løpet av 2020 er vi i gang som utbygger av Norges mest moderne vindkraftverk. Snakk om flying start!

Odal Vindkraftverk – vårt første prosjekt

I Nord-Odal kommune er byggingen av Odal Vindkraftverk godt i gang, og planlagt oppstart er allerede i slutten av 2021. I utgangspunktet skulle vi være en investeringspartner i dette prosjektet, men da anledning bød seg tok vi ikke godt over hele prosjektet mai 2020. Kort tid etter fikk vi med KLP som partner. Det har vært en bratt læringskurve, men i enden av 2020 kunne vi si oss godt fornøyd med hvordan prosjektet har utviklet seg.

Sammen står vi sterke

Mye av det Akershus Energi gjør av nye satsinger gjøres i samarbeid med partnere. Slik vil det også bli innen vindkraft. Ved å koble på strategiske partnere, henter vi det beste ut av hverandres kompetansefelt.

Odal Vindkraftverk AS eier vi nå sammen med KLP og Cloudberry – to aktører det står respekt av. også i framtidige prosjekter vil vi søke samarbeid med partnere.

Mest medvind

Vindkraft er omdiskutert i Norge, og det er ikke tli å komme bort ifra at også vi har opplevd noe motstand i løpet av året.

Men innsigelser som har kommet har blitt tilbakevist av både offentlige og juridiske instanser. I Nord-Odal opplever vi at kommunen og lokalsamfunnet tar oss godt imot og at vi lever godt side om side.

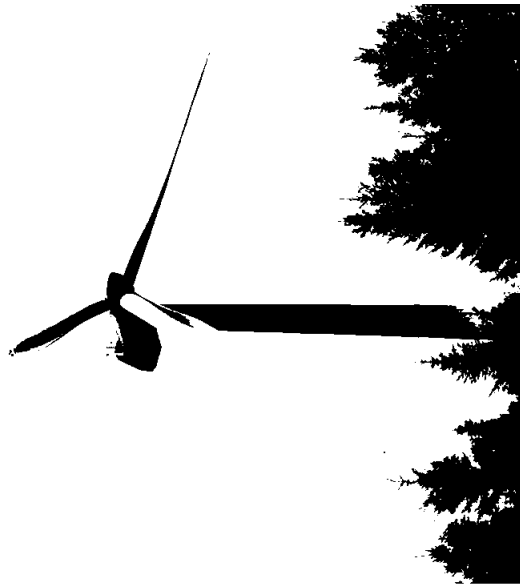
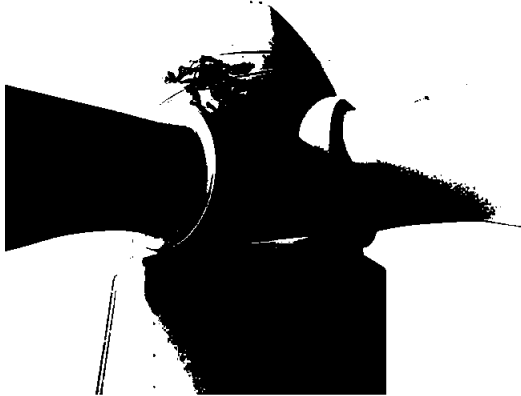
Positivt var det også at WWF (World Wildlife Fund) rangerte oss blant de fem vindkraftprosjektene i Norge som de mente var akseptable ut ifra deres perspektiv.

Store løft i 2021

Selve infrastrukturen i Odal Vindkraftverk, som veier, fundamenter og kabler, har vært de viktigste oppgavene i 2020. Frakt av turbinblader og tårnelementer blir spennende deler av prosjektet i 2021 samt heising og montering av de 34 turbinene.

Planer framover

Med erfaring vi høster fra Odal Vindkraftverk er vi klare for nye prosjekter, gjerne mindre prosjekter innen industrivind. Vi vil også bli en aktør på drift av vindkraftverk nå når vi bygger opp en egen driftsstab.





Ny fornybar og grønn infrastruktur

Et langt steg inn i framtida

I begynnelsen av 2020 endret Akershus Energi både takt og organisasjonsstruktur for å trappe opp kampen for et bedre klima, og i løpet av året tok vi flere steg mot en grønnere framtid. Fra å være planer og visjoner på skrivebordet, har vi i 2020 realisert og videreutviklet flere konsepter for bærekraftig forretningsutvikling.

Eget kontor og kompetansemiljø i Lillestrøm

I mars 2020 ble Akershus Energi Ny fornybar etablert med et team med bredt sammensatt kompetanse i egne kontorer på Solsiden i Lillestrøm. Antall timer til stede på kontoret ble nok ikke som planlagt i dette spesielle året, men for et utviklingsmiljø der teknologioptimismen er stor, la ikke det noen vesentlig demper på utvikling av vår bærekraftige forretningsutvikling.

Posisjonering innen sol

Vi er svært tilfredse med at vi fikk gjennomført viktige strategiske posisjoneringer og knoppkyttinger innen sol; vi har i dag eierskap i Solenergi FUSen AS, det er utviklet konsepter for solkrattparker og etablert aksjeselskaper som Solgrid og Soleie.

Disse satsingene danner grunnlaget for en framtidsrettet satsing på solenergi i Akershus Energi, og fra 2021 vil solenergi løftes opp som et eget forretningsområde på linje med vann, vind og varme.

Lokale energiløsninger – nye forretningsmodeller

Den andre viktige satsingen innen Ny fornybar og grønn infrastruktur som kom på plass i 2020, var etablering av nye selskaper og nye samarbeid om lokale energiløsninger.

Det nyetablerte Svalun AS er et selskap som vil tilby helhetlige løsninger ved å levere, eie og drifte lokale energisentraller mens kunden kun forholder seg til en avtalt pris på levert varme og kjøling. Det vil si en forretningsmodell der komplekse energisentralløsninger leveres som en ferdig energitjeneste.

Dette skjer i samarbeid med gode partnere, så vi har inngått eierskap i Nordisk Energikontroll AS, som er en godt etablert totalentreprenør innen bergvarme og varmpumper for varme og kjøling. Selskapet utfyller vår godt etablerte fjernvarmefunksomhet og sikrer at Akershus Energi kan være en helhetlig energiløser i vår region, også der det ikke er fjernvarmenett. →

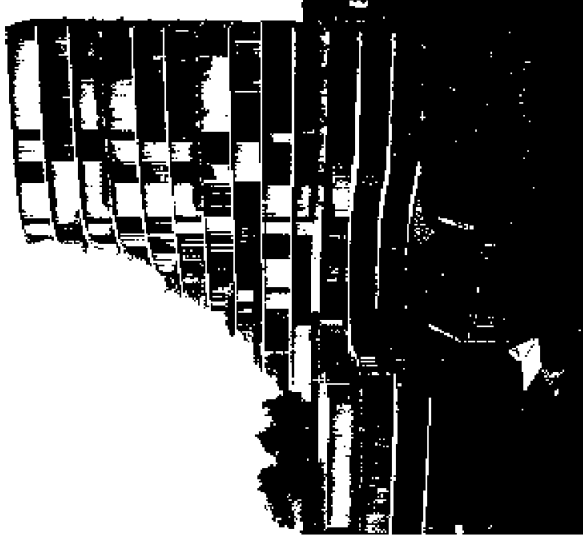


Hydrogen, en del av løsningen

Det tredje satsingsområdet innen Ny fornybar og grønn infrastruktur er hydrogen. Hydrogen har virkelig blitt løftet fram på agendaen i året som har gått, både i Europa og i Norge. Akershus Energi har jobbet med forretningsmulighetene innenfor hydrogen både gjennom H2-Cluster, og ikke minst gjennom selskapet Green H2 Norway AS der vi har en eierandel på 25 prosent.

For Akershus Energi som energiselskap er det etablering av hydrogenproduksjon i vår region vi er mest opptatt av pr. i dag, og det jobbes med egnede lokasjoner for etablering av slik produksjon.

Transportsektoren står overfor store endringer de neste årene. Oslo og Viken har et uttalt mål om en bilpark uten utslipp innen 2030. Dette gjelder også for tunge kjøretøy, og det forutsetter at hydrogen blir en del av løsningen.



Energhuset Lillestrøm – stedet hvor energi skapes

Innovasjon og utvikling skjer der aktørene møtes og samarbeider. Det var også noe av grunntanken da Akershus Energi i fjor inngikk opsjon på kjøp av en tomt i Lillestrøm sentrum for bygging av et energihus – et bygg som både skal vise «state of the art» teknologibruk og energiløsninger.

Samtidig skal vi samlokalisere spennende bedrifter innen teknologi, energi og bærekraft. Vi jobber med en ambisjon om at Energhuset Lillestrøm skal stå ferdig i 2025 og at det også blir Akershus Energis nye hovedkontor.

Vi fortsetter også ufortrødent med vårt engasjement innen datasenter og ser på nye utviklingsmuligheter. Framtida ser spennende ut!



Energihandel

Første driftsår som eget virksomhetsområde

Energihandel, som tidligere har vært en del av Akershus Energi Vannkraft, ble eget forretningsområde i 2020. Våre mål er allikevel fortsatt omtrent de samme; å estimere produksjon, optimere inntektene knyttet til krafthandel samt søke å sikre forutsigbare økonomiske resultat for selskapet. I tillegg vil vi nå også tilby kraftforvaltning for eksterne kunder.

Første år – et krevende år

Vårt første hele driftsår har, som samfunnet ellers, vært preget av covid-19-pandemien. Aktiviteten rundt i næringslivet avtok en del, og det merkes på forbruket. Samtidig opplevde vi det våteste året på 20 år.

Sammen med kraftig redusert eksportmulighet grunnet utfall av utenlandskabler over en lang periode, ble resultatet at vi opplevde historisk lave kraftpriser. Under store deler av sommeren og høsten var prisen nær null i våre produksjonsområder. Året sett under ett ga oss en snittpris på 9,3 EUR/MWh for det sentrale østlandsområdet. Den Nordiske systemprisen var heller ikke stort bedre og ble levert på 10,9 EUR/MWh for 2021.

Vi må tilbake til 90-tallet for å finne så lave priser.

Men, vi har sikret oss!

Vi agerer slik at vi skal stå best mulig rustet til å håndtere svært så varierende kraftpriser. Dette gjør vi ved å utarbeide løpende analyser av kraftmarkedet og makroøkonomiske forhold. Dette danner i sin tur grunnlag for Akershus Energis risikogruppe, som til syvende og sist beslutter hvordan

selskapet skal agere. Dette gir oss muligheten til å levere kraft på lange kontrakter med mer forutsigbare priser. Denne sikringsaktiviteten har bidratt til at Akershus Energi oppnådde et akseptabelt resultat for 2020, til tross for de mange ugunstige forholdene som inntraff i markedet.

Bedre rustet i møte med framtida

Avdelingen for energihandel har også bemannet opp i løpet av 2020. Nye medarbeidere og kompetanse har kommet til, noe som gjør at vi kan ta neste steg i strategien, som vil være å tilby vår kompetanse innen kraftforvaltning til eksterne industrielle kunder.

Og vi har allerede vind i seilene ved at vi har inngått en avtale med Odal Vindkraftverk AS. Her skal vi forvalte produksjonen som skal komme i drift 2. halvår 2021. Forventet normalårsproduksjon fra vindkraftverket er 520 GWh.

For vannkraftproduksjonen forvalter Energihandel en portefølje på 2,5 TWh. Vi forvalter med andre ord stadig mer kraft som skal forsyne fornybarsamfunnet.





Bærekraft

→ <u>FNs bærekraftsmål</u>	s.25	→ <u>Klimaregnskap</u>	s.28
→ <u>Inspirert av framtida</u>	s.26	Strategiske mål og styring	s.28
→ <u>Våre bærekraftsmål</u>	s.27	Helse, miljø og sikkerhet	s.33
		Medarbeiderstatistikk	s.34
		Konsern totalt	s.35
		Vannkraft	s.36
		Fjernvarme	s.37
		Definisjoner	s.38

sk signert / Elektronisk underskrevet
3b6

VISMA Sign
www.vismasign.com



FNs bærekraftsmål er verdens felles arbeidsplan for å utrydde fattigdom, bekjempe ulikhet og stoppe klimaendringene innen 2030.



Inspirert av framtida

I Akershus Energi har vi arbeidet aktivt med flere av bærekraftmålene gjennom utvikling av fornybar energi. Framover skal vi sørge for at stadig flere av dem blir oppnådd gjennom å arbeide aktivt for å finne løsninger på morgendagens utfordringer.

Det er inspirerende å være med på utviklingen i et selskap som utelukkende fokuserer på fornybare energikilder og de mulighetene vi har til å bidra til å nå klimamålene. Men som aktør innen fornybar energiproduksjon kan vi ikke legge skjul på at våre aktiviteter har både positive og negative miljø- og klimapåvirkninger. Selv om vårt klimaregnskap viser et betydelig positivt bidrag med produksjon av ren energi fra fornybare innsatsfaktorer, kan vi også forbedre vårt klimavtrykk med fokus på riktige innsatsfaktorer, avfallshåndtering, bilpark og miljøkrav i bygge- og vedlikeholdsprosjekter.

ESG (Environmental, Social and Governance) rapportering blir et stadig viktigere verktøy for å synliggjøre vårt samfunnsoppdrag og våre bidrag til klimakampen. Samtidig observerer vi at våre interessenter og samarbeidspartnere også øker fokus på ESG. EUs taksonomi, som er et rammeverk for å sikre bærekraftige investeringer, er i ferd med å bli vedtatt og setter rammene for videre finansiering av våre prosjekter. Derfor jobber vi nå med å tydeliggjøre det vi allerede gjør og ikke minst hva vi kan gjøre bedre.

Årets klimaregnskap er utvidet fra i fjor og lar oss analysere hvilke ytterligere tiltak vi kan iverksette framover. Samtidig har vi ambisjoner om å utvide klimaregnskapet i årene som kommer for å favne hele bredden til konsernet og sørge for at vår strategi om å bidra til økt fornybar energiproduksjon gjennomføres med størst mulig fokus på klimamålene og påvirkningen økt produksjon har på naturressursene vi benytter.

Våre utslipp er i årets versjon begrenset til Scope 1 og 2 utslipp fra egne forbrenningsanlegg, innkjøpt el og kjøretøy. Dette er åpne faktorer vi kan påvirke for å redusere egne utslipp og miljøpåvirkning. Like viktig blir det å kartlegge hvilke indirekte utslipp vår virksomhet bidrar til, ikke minst i forhold til anleggsvirksomhet i bygge- og vedlikeholdsprosjekter der bruk av betong, utslippsfrie anleggsplasser, øvrig materialvalg og gjenvinning vil være sentrale faktorer.

I framtidige klimaregnskap må vi også innarbeide klimascenarionalyser for å identifisere hvordan endringene i klima kan forventes å påvirke oss. Både de positive og negative konsekvensene av klimaendringer blir det viktig å få analysert og kvantifisert. I tillegg til dette er deleide verk og tilknyttede selskap en stor del av konsernets nåværende virksomhet, og vil være en betydelig del av konsernets videre utvikling. De har også en naturlig plass i klimaregnskapet i framtiden.

Vi må samarbeide for å nå målene, og gjennom vår eierstrategi og påvirkning i styrerommet, skal vi bidra til at våre partnerselskaper har tilsvarende fokus og rapportering på ESG.



Astri England Garshol, Økonomi- og finansdirektør



Bærekraftmålene

Våre bidrag

Som energiselskap og samfunnsaktør, har vi både kompetanse og særskilt gode forutsetninger for å bidra. Vi har identifisert en rekke mål og delmål vi vil jobbe aktivt for. Dette betyr imidlertid ikke at vi ikke også bidrar til de øvrige 10 måtene.



11 – Bærekraftige byer og samfunn

Vi ser helhetlig på samfunnsliv, industri, transport og jordbruk. Vårt fjernvarmesystem sørger for fornybar energi til samfunnet rundt oss, med en klar målsetning om å redusere og gjenvinne avfallet vårt, redusere forurensningen og benytte andres avfallsprodukter i et sirkulært system. Vi skal bidra til at vi kan leve godt uten å gå på bekostning med naturen eller naturressursene.



9 – Innovasjon og infrastruktur

Vi har gått fra å være en ren energiprodusent til å være et bredt energiselskap. Det bærende elementet i vår strategi er nettopp innovasjon og infrastruktur. Ren energi skal vi fortsette å produsere, men vekst skal skje innen nye fornybare energiformer, og ikke minst innen infrastruktur og distribusjon av energi. Det ligger store effekter å hente i å skape smartere løsninger som spiller på lag og utnytter alle energiresurser.



12 – Ansvarlig forbruk og produksjon

I fremtida vil vi bli en viktig medspiller i den sirkulære økonomien. Viktige ressurser som spillvarme fra kloakk, avfall, industri og restprodukter fra skogen gjenbrukes til energiformål. Vi skal bidra til effektiv forvaltning av naturressursene og redusere svinn og avfall fra egen virksomhet, samtidig som vi skal støtte storsamfunnet i å finne bærekraftige løsninger.



13 – Stoppe klimaendringene

Akershus Energi driver kun med ren, fornybar energi. Vi skal være en pådriver og utvikle løsninger som dekker framtidens energibehov. Vi har satt ambisiøse mål for å bidra til økt fornybar energiproduksjon og elektrifisering av samfunnet. Der som transportsektoren og industrien skal elektrifiseres og fossile energikilder skal nedlegges, må vi som allerede produserer ren, fornybar energi, bidra enda mer.



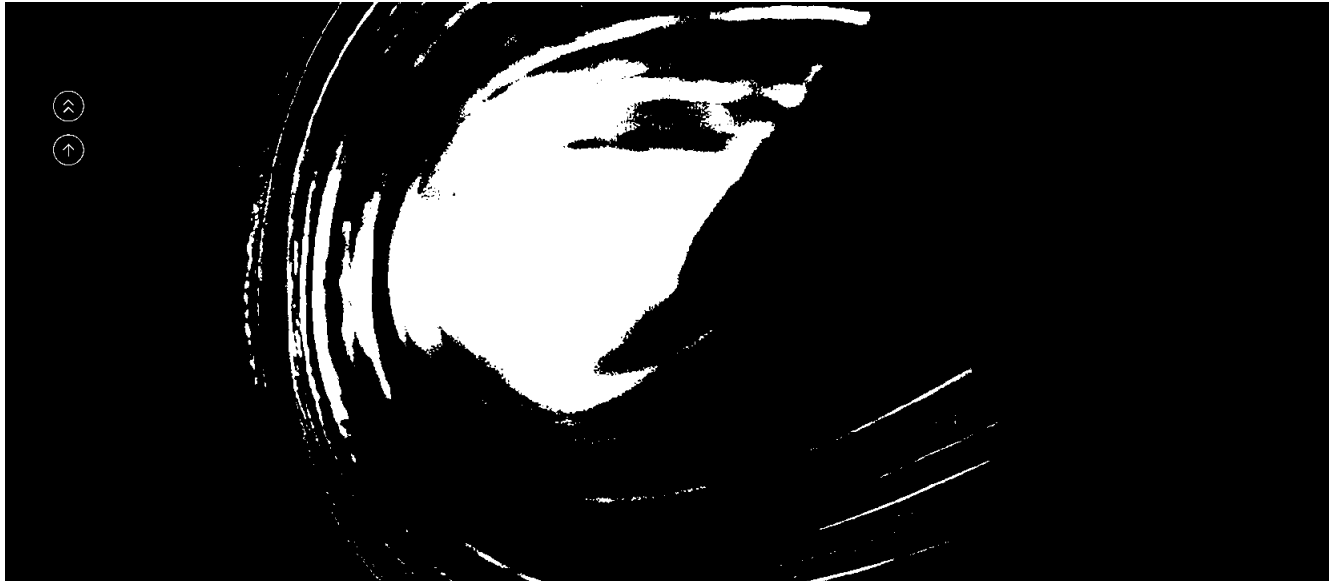
15 – Liv på land

Vannkraften sorterer under «liv på land» og er kanskje området hvor vi kan bidra sterkest til forbedring. Vår produksjon skal hensynta både storsamfunn og naturvern- interesser og ikke gå på bekostning av biodiversitet. Der vi henter vann til kraftproduksjonen fra, skal fisk og andre arter trives. Vi vil aktivt medvirke til bedre vandringsforhold for fisk ved våre kraftstasjoner.



17 – Samarbeid for å nå målene

Slik vi ser det, er dette det kanskje viktigste bærekraftmålet. Samarbeid på tvers av økonomiske sektorer og bransjer, privat som offentlig, er helt essensielt om vi skal nå klimamålene. Innovasjon blir best når forskjellige perspektiver kommer sammen, konstruktivt og med en felles agenda.



Klimaregnskap

Strategiske mål og styring

Med en visjon om at Akerhus Energi skal være et framtidrettet selskap for fornybar energi og grønn infrastruktur, er utvikling av bærekraftige løsninger og fornybar energi sentrale punkter i vår strategi for de neste fem årene.

Vårt mest ambisiøse mål er å bidra til å realisere 1 TWh ny fornybar energi innen 2025, som dekker 25 prosent av det estimerte økte behovet for energi i vår hjemmeregion Viken. Skal vi få det til, må vi inngå strategiske partnerskap med ulike kompetansmiljøer som sammen med oss kan bidra til å realisere ny fornybar energi, teknologisk innovasjon og sirkulære løsninger.

Samtidig ser vi nærmere på vår eksisterende virksomhet for å identifisere forbedringsområder og øke bidraget til bærekraftmålene. Alle våre forretningsområder har egne strategiske mål som bygger oppunder bærekraftmålene til konsernet. For selv om vi i hovedsak produserer ren fornybar energi, er ikke vår virksomhet helt uten negativ miljøpåvirkning.



Helse, miljø og sikkerhet

HMS skal være en integrert del av alle arbeidsoperasjoner i Akerhus Energi. Vi har nullvisjon for skader, og setter alltid HMS først på agendaen. Vårt omfattende HMS-system inkluderer risikoanalyse, handlingsplaner, internkontroll, øvelser og varsling.

Vi følger myndighetspålagte krav og har kontinuerlig fokus på hva som kan være forbundet med risiko. I vår intern-

kontroll har vi lagt opp til vernerunder i alle driftsenheter hvert kvartal. Vi har i mange år oppfordret våre ansatte til å rapportere uønskede hendelser for å oppnå en åpen og proaktiv kultur. I tillegg har vi høyt fokus på utarbeidelse av sikker jobbanalyser i forbindelse med risikoutsatte arbeidsoperasjoner.

Et system for samlet vurdering og klassifisering av all risiko og avbøtende tiltak er etablert i alle enheter i konsernet og følges opp, rapporteres og diskuteres kvartalsvis til ledelse og i konsernstyret. Det er også etablert måltal i alle enheter for vernerunder, øvelser, sikker jobb-analyser og rapportering av uønskede hendelser. Ledelsens gjennomgang av HMS-aktivitetene gjennomføres på slutten av året i alle enheter for å evaluere tiltak og aktiviteter og sette mål for påfølgende år. På den måten har vi gode systemer for både reaktiv og proaktiv risikohåndtering.

Sammen med resten av energiindustrien inngikk vi i mars 2021 et HMS-løfte der vi sammen skal bidra til å senke skadetallene ytterligere gjennom å bredde skadevisjonen til også å gjelde psykososialt og organisatorisk arbeidsmiljø, fysisk arbeidsmiljø samt kjemisk og biologisk arbeidsmiljø. Arbeidet skal forankres i hele bransjen på ledelsesnivå og en proaktiv benchmarkundersøkelse skal løftes til selskapenes styrer. →



Samfunnsansvar og arbeidsmiljø

Vi følger FNs Global Compacts ti prinsipper på områdene menneskerettigheter, arbeidslivsstandarder, miljø og antikorrupsjon. Vi gjør det på egne vegne, og på vegne av eier og samarbeidspartnere. Dette videreføres inn i vår innkjøpsrutine gjennom konkrete krav til våre leverandører i forhold til de samme prinsippene.

Åpen kultur

Et godt arbeidsmiljø blir ikke til av seg selv. Det krever fokus, klare retningslinjer og en åpen kultur. Vi har tydelige og tilgjengelige retningslinjer for våre ansatte som inkluderer blant annet varslingsrutiner for kritikkverdige forhold, etiske retningslinjer, arbeidsreglement, tariffavtaler og bestemmelser om personalgoder, permisjoner, medarbeiderutvikling og personvern. Men først og fremst er et godt arbeidsmiljø et produkt av de ansatte selv.

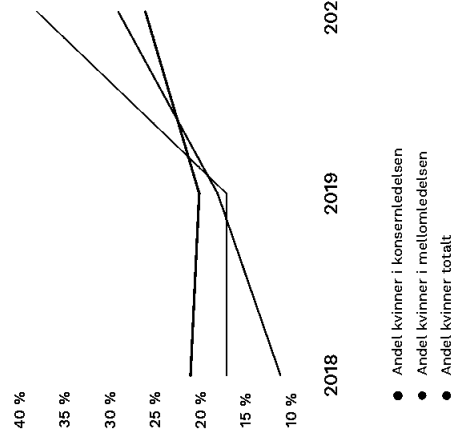
Trivsel og engasjement

Vi er stolte av å være en arbeidsplass med høy grad av trivsel og engasjement og hvor det er stor grad av autonomi blant de ansatte. Vi gjennomfører årlig medarbeiderundersøkelse med svært høy deltakelse for å måle og utforme tiltak for et godt og utviklende arbeidsmiljø. For 2020 opplevde vi nok en gang framgang i medarbeiderengasjement målt mot fjoråret, til tross for et svært krevende år med mange på hjemmekontor, strenge rutiner i drifts-avdelingene og uforutsigbare nasjonale og lokale regler.

Økt fokus på mangfold

Kraftbransjen er tradisjonelt en mannsdominert bedrift, så også hos oss. Vi har imidlertid nedfelt i vår HR-strategi at vi ønsker oss flere kvinner, spesielt i ledelse og i drift. Vi arbeider derfor aktivt for å sikre et balansert mangfold av medarbeidere uten diskriminering på bakgrunn av kjønn,

Økning i andel kvinner siste tre år



alder, etnisk bakgrunn eller funksjonshemming. Og vi ser at det nytter – med framgang i kjønnsbalansen på alle nivåer i organisasjonen.

Kompetanseutvikling og kunnskapsformidling

Kompetansen til våre ansatte er kjernen i vår verdiskaping, og med en verden i stadig endring, er behovet for kompetanseutvikling økende. Dette er selvfølgelig tema i alle utviklingssamtaler, men i 2021 har vi satt oss som mål å gjøre en total kartlegging av kompetansebehovene i konsernet og legge en langsiktig plan for hvordan vi skal utvikle og eventuelt rekruttere den kompetansen vi trenger for å nå våre strategiske mål.

Samtidig sitter våre ansatte på enormt mye kompetanse vi også kan dele. Kunnskapsformidling har lenge vært en viktig del av vårt samfunnsoppdrag, og også her har vi begynt å stake ut en ny kurs i 2020. Prosjektet "en ressurs for framtida" har som mål å tilgjengeliggjøre kompetansen i organisasjonen i enda større grad enn vi har gjort tidligere, ved å blant annet være mer tilstede og tilgjengelig for de unge som jobber med å finne løsninger på morgendagens utfordringer.

Bærekraftig sponsorsamarbeid

Som hjørnesteinsbedrift er det viktig for oss å gi tilbake til våre lokalmiljøer. Ved utgangen av 2020 har vi fått på plass en ny sponsorstrategi med fokus på barn, unge og bærekraft. Vi ønsker at våre samarbeidspartnere har et bevisst forhold til bærekraft og bærekraftmålene, og vi håper et slik fokus kan gjøre at flere setter fokus på hvordan de selv kan bidra til at målene nås. →



23 358 tonn
Unngåtte CO₂-utslipp
fra heleide kraftverk

19 970 tonn
Unngåtte CO₂-utslipp
fra deleide kraftverk

3 179 tonn
Unngåtte CO₂-utslipp
fra fjernvarme

46 507 Tonn ↑



**Bidrag til unngåtte
CO₂ utslipp**

EUS taksonomi

Er et klassifiseringssystem for å identifisere bærekraftige finansielle aktiviteter og investeringer. Aktivitetene må:

- Bidra vesentlig til en eller flere av EUS seks overgripende klimamål
- Gi vesentlige bidrag til målet om å bremse klimaendringene
- Ikke gjøre vesentlig skade på de andre klimamålene
- Tilfredssette et minimum av sosiale tiltak

Grønt finansieringsrammeverk

I 2020 har vi utarbeidet et grønt finansieringsrammeverk som skal sikre at investeringene vi gjør er i henhold til FNs bærekraftsmål, ICMAs Green Bond Principles og EUS taksonomi (i henhold til foreløpig regelverk pr. desember 2020). Det siste er ikke ferdig utarbeidet eller vedtatt.

Rammeverket ligger tilgjengelig på vår hjemmeside. Det fått en uavhengig vurdering av Cicero Shades of Green og er klassifisert mørkegrønt med god governance score. Det er etablert en grønn finansieringskomité internt, som skal sikre og dokumentere at de investeringsbeslutninger vi tar er i henhold til det grønne rammeverket. Komiteen skal også sørge for at det rapporteres årlig på bruk av midler hentet gjennom dette rammeverket, og rapporten skal blant annet inkludere:

- Beløp investert pr. prosjektkategori definert i rammeverket og andel som er ny finansiering versus refinansiering
- Årlig kapasitet for energiproduksjon fra investeringene samt faktisk produksjon i MWh
- Årlig unngåtte GHG utslipp (CO₂e i tonn) →



Governance

Det er helt grunnleggende for oss å opptre i samsvar med god forretningsikk. Våre prinsipper for foretaksstyring ligger tilgjengelige på hjemmesiden og er basert på anbefaling fra Oslo Børs' utvalg og føringer fra regnskapsloven. Konsernets kunder, leverandører, långivere og samarbeidspartnere er vesentlige for selskapets virksomhet, og vi ønsker et seriøst forretningsmessig forhold til alle våre interessenter. Det betyr at selskapet arbeider i tråd med de krav som gjelder for børsnoterte selskaper og internasjonale regnskapsstandarder når det gjelder informasjon og kommunikasjon til tredjepart.

Risikostyring og internkontroll

Aksjeloven pålegger også styret et tilsynsansvar for selskapets risikostyring og internkontroll. Dette er grundig beskrevet i både styrets beretning og noteverk til regnskapet i årsrapporten. Kontinuerlig forbedring av interne rutiner i selskapet skal stadig bedre samspillet, vilkår og betingelser mot alle parter vi forholder oss til. Gjennom aktivt eierskap og utarbeidelse av en tydelig eierstrategi skal våre prinsipper for HMS, god selskapsstyring, internkontroll, samfunnsansvar og miljøsyn også sikres i selskaper der vi har eierinteresser.

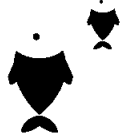
ICMAS Green Bond principles

- Er frivillige retningslinjer for utstedelse av grønne obligasjoner
- Fremmer integritet i markedet for grønne obligasjoner gjennom retningslinjer som anbefaler åpenhet, informasjon og rapportering
- Skal bidra til at det blir gitt nok informasjon til å øke tilgangen av kapital til bærekraftige prosjekter

Kilder: <https://www.icmagroup.org/sustainable-finance/principles-guidelines-and-handbooks/green-bond-principles-gbp/>



1 012
m³
Innsamlet organisk
avfall fra vassdragene



1 961
fisk
Oppgang i fisketrappene
på Klosterfoss og Skotfoss

Miljøtiltak og EUs taksonomi



Miljøfyrtårn

I 2020 ble vi Miljøfyrtårnsertifisert i morselskapet. Sertifiseringen innebærer en omfattende prosess. Miljøfyrtårn er den første nasjonale ordningen som er anerkjent av EU, og kan fungere som et steg mot videre sertifiseringer som ISO 14001/EMAS. For å forbli sertifisert må vi dokumentere og rapportere vår miljøpåvirkning. Det foregår også en resertifisering hvert 3. år. Da hviler det en rekke krav på oss i forhold til å redusere og sortere avfall og avdekket energibruk. Vi skal også velge miljømerkede varer i de sammenhenger vi kan, være seg Svanemerket, Nøkkelhull- eller Debio-merking, og har satt målsetninger om å bruke miljøsertifiserte leverandører. I 2021 har vi som målsetning å se på tilsvarende sertifiseringsordningen for våre driftselskaper.

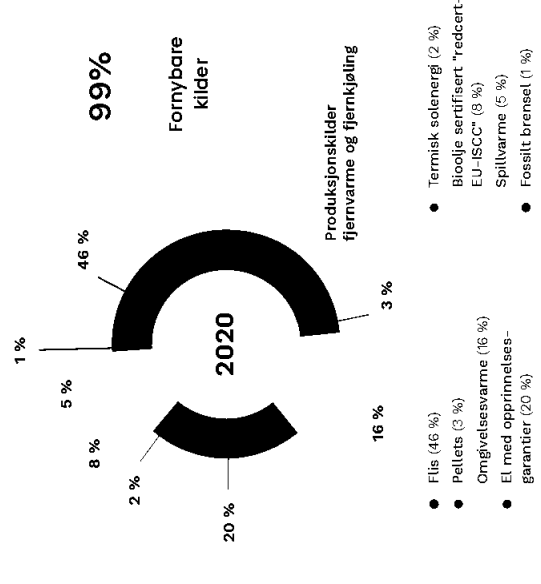


Vannkraft

Taksonomien introduserer en terskelverdi for livsløpsutslipp for vannkraft som skal være under 100g CO₂e/kWh, et mål som skal reduseres til null innen 2050. Konsernet har ikke gjennomført egne studier av livsløpsutslipp av våre kraftverk da de fleste av dem er over 40 år gamle, men en studie utført av NORSUS der to av våre kraftverk var inkludert, antyder gjennomsnittlige utslipp på 3,3g CO₂e/kWh. NVES varedeklarasjon for norsk vannkraft bruker 6g CO₂e/kWh. Kravet til energitetthet er foreløpig ikke vurdert.

I forhold til kravet om ikke å gjøre vesentlig skade på andre naturmålsetninger (Do No Significant Harm), er det påpekt at påvirkningen fra vannkraft er størst i forhold til brudd

i økosystemene i vassdragene, utslipp til vann samt forstyrrelse av naturlige vandringsveier for enkelte arter. For alle våre vannkraftprosjekter gjennomføres det omfattende miljøstudier, og tiltak implementeres for å sikre minimal negativ påvirkning gjennom kraftverkets levetid. Gjennom driften sikrer vi tilstrekkelig vannligang og toveis fiskepassasjer der dette er bygget. Våre eldste kraftverk har derimot ikke fysiske stengler for å hindre fisk i å passere gjennom turbinene, noe som kan forårsake fiskedød. Tilrettede fiskepassasjer er et krav som vil bli innarbeidet i nye prosjekter. Vi sikrer at vi følger kravene i vanddirektivet, forurensningsloven, konsesjonene våre og øvrige lover og regler. →



Fjernvarme og kjøling

Taksonomien definerer at bygging og drift av rørledninger og tilhørende infrastruktur er innenfor kravene dersom minst 50 prosent av produksjonskildene er fra fornybare kilder, varme eller en 50 prosent kombinasjon av slike kilder. Vårt fjernvarmesystem har 99 prosent av sine produksjonskilder innenfor disse kategoriene. For bruk av bioenergi, definerer taksonomien at biomasse brukt i produksjonen må minimum være i henhold til EUs direktiv for bruk av energi fra fornybare kilder (Direktiv 2018/2001). Det samme gjelder for tilfelle utslipp. Våre biomassekilder kommer fra rent trevirke/flis fra skogsindustrien samt bioolje med sertifisering fra EUs REDCert ordning eller tilsvarende.

I forhold til kravet om ikke å gjøre vesentlig skade på andre naturmåsetninger (Do No Significant Harm), er det påpekt at påvirkningen kommer hovedsakelig fra bygging, i form av forstyrrelse av økosystemer, utslipp og bruk av farlig materiale. I drift er den negative påvirkningen ansett å være lav. Vår infrastruktur er hovedsakelig lokalisert i urbane områder med høy befolkningsvekst og byggeaktivitet der det er lite urørt natur som påvirkes. I tillegg planlegges våre prosjekter slik at fjernvarmeinfrastrukturen legges i bakken mens byggeprosjekter eller annen gravevirksomhet allerede er i gang. Dersom vi må legge rør over jordbruksområder eller annen natur, legges jorden tilbake etter at rørene er lagt. Vi har også strenge, definerte krav til våre leverandører i forhold til isolasjon av rørene for å minimere varmetap, og til kvalitet for å maksimere levetid.

For bruk av bioenergi, er det påpekt at påvirkningen kommer fra luftforurensning, påvirkning på omkringliggende natur og potensielle utslipp til vann. Som for alle våre energi-prosjekter, gjennomføres det omfattende miljøstudier og

tiltak for å sikre minimal negativ påvirkning ved bygging av varmesentraler. Vår største energisentral er gitt utslippstillatelse fra Miljødirektoratet der utslippene for NO_x og støv er i henhold til taksonomien, men mangler delvis de krav til SO₂ som taksonomien har. Våre øvrige energisentraler følger forurensningsloven der også kravene for NO_x og støv er i henhold til taksonomien, men mangler krav til SO₂ som taksonomien har. Vi har derfor foreløpig ingen måling av SO₂. Det forventes at de norske retningslinjene justeres til å følge EUs krav og utslippskravene derfor vil harmoniseres over tid. Vårt HMS system dekker risiko for utslipp til vann og tiltak for å redusere denne risikoen.



Annen fornybar energi og videreutvikling

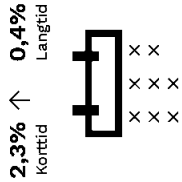
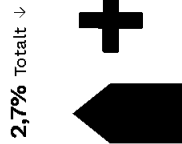
For å være på linje med taksonomiens DNSH-kriterium «Climate change adaptation», må konsernet utarbeide en klimarisiko- og sårbarhetsanalyse for å identifisere den fysiske klimarisiko som eksisterer for våre aktiviteter. Konsernet arbeider videre med utviklingen av risikoanalyser og vil vurdere å implementere TCFD-rapportering i løpet av 2021 (Task force on Climate-related Financial Disclosure). Vi arbeider også med å utarbeide livsløpsanalyser for alle framtidige prosjekter innenfor fornybar energi. Vårt klimaregnskap inkluderer foreløpig heller ikke andel av våre tilknyttede selskaper eller scope 3 utslipp, men det er en målsetning å inkludere dette. Mye av konsernets videre utvikling og klimamål vil nå gjennom strategiske partnerskap innenfor vind, sol og grunnhydrogen, der konsernet ikke vil ha fullt eierskap eller kontroll. Det vil i det videre arbeidet derfor bli viktig å rapportere, og gjennom vårt eierskap også påvirke, disse delene av virksomheten.



Klimaregnskap

Helse, miljø og sikkerhet

	Enhet	2020	2019	2018	FNs Bærekraftsmål	Mål AE
Korttidsfravær	%	2,3 %	1,6 %	1,9 %	3	n/a
Langtidsfravær	%	0,4 %	1,4 %	4,4 %	3	n/a
Sykefravær totalt	%	2,7 %	3,0 %	6,3 %	3	< 3,0 %
Medarbeiderengasjement	#	4,5	4,4	4,4	3	> 4,2
Deltaelse medarbeiderundersøkelse	%	97 %	100 %	99 %	n/a	100 %
Antall personskader med fravær	#	1	1	1	8	0
Antall personskader uten fravær	#	2	0	2	3	0
Vernerunder	#	60	79	69	8	79
Sikker Jobb Analyse (SJA)	#	270	352	428	8	340
Rapport av Uønsket Hendelse (RUH)	#	306	271	271	8	205
Øvelser	#	6	13	12	8	14



Måling og resultater

Akershus Energi har en målsetning om totalt sykefravær under 3 prosent, som er under snittet for vår bransje, og gjennom målrettet arbeid har vi redusert sykefraværet de siste årene. I 2020 har vi totalt sykefravær på 2,7 prosent, og langtidsfraværet er redusert kraftig til 0,4 prosent fra 1,4 prosent i 2019.

Medarbeiderundersøkelsen i 2020 hadde en deltakelse på 97 prosent, som betyr at kun 2-3 ansatte ikke besvarte undersøkelsen. Det gir et godt grunnlag for å vurdere de ansattes tilbakemeldinger i forhold til HMS og arbeidsmiljø, egne utviklingsmuligheter, balanse i arbeidslivet, ledelse samt strategisk retning og mål. Vi er imponert og stolt over våre ansatte som tross et svært utfordrende år, viser et

enormt engasjement for sin arbeidsplass. Totalt medarbeiderengasjement i undersøkelsen øker marginalt fra 2019 til 4,5, med målsetning om å være over 4,2 som er snittet i benchmark i undersøkelsen (Skala fra 1-5).

Konsernet har en nullvisjon i forhold til skader. I 2020 har vi hatt 1 skade med fravær og 2 skader uten fravær. Alle skadetilfeller meldes og følges opp i interne systemer for å sikre at det ikke er mangler i tiltak eller risikoanalyser som er årsak til skaden.

Konsernets HMS-policy definerer måttall for vernerunder, sikker jobbanalyse, rapport av uønsket hendelse og øvelser, ettersom en kultur som fremmer varsling og proaktiv

holdning til HMS-arbeidet reduserer risikoen for ulykker og skader. I 2020 har det vært utfordrende å få gjennomført alle vernerunder og øvelser på grunn av koronatiltak og utstrakt bruk av kohorter og hjemmekontor.

Det har vært økt fokus på sikker jobbanalyser (SJA) på grunn av redusert bemanningssammensetning i vaktene, men antall gjennomførte SJAer har likevel gått ned. Antall rapporter om uønsket hendelse (RUH) har gått opp fra i fjor og er godt over måttet. I 2021 skal vi ha fokus på å løfte kvaliteten på registrering og saksbehandling og trekke ut læring fra systemet. Øvelser fokuserer på brannøvelser, beredskapsøvelser med ulike scenarier som for eksempel flom samt kraftstasjonsøvelser knyttet til HMS.

Elektronisk signert

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerat / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet

33

Akershus Energi årssignert Sign
www.viasign.com



Klimaregnskap

Medarbeiderstatistikk

73 Personer ↑



Ansatte

26% Totalt ↑



Kvinneandel

38% ↑
Kvinneandel i
konsernledelse

29% ↑
Kvinneandel i
mellomledelse

	Enhet		2020	2019	2018	FNs Bærekraftsmål	Mål AE
Antall ansatte	#		73	69	67	n/a	n/a
Andel kvinner	%		26 %	20 %	21 %	n/a	30 %
Andel kvinner i mellomledelse	%		29 %	18 %	11 %	5	30 %
Andel kvinner i konsernledelsen	%		38 %	17 %	17 %	5	30 %
Andel kvinner i styret	%		43 %	43 %	43 %	5	30 %

Måisetning og resultater

Akershus Energi har en HR-strategi med uttalt mål om å øke kvinneandelen både i konsernets ledernivåer og totalt. Med en tradisjonelt mannsdominert bransje, spesielt i driftsorganisasjonene, tar det tid å oppnå større grad av likevekt mellom kjønnene. Konsernet har tidligere satt et mål om 30 prosent kvinneandel innen 2025. Det har vært en vesentlig økning på alle nivåer i konsernet i 2020 mot fjoråret, og både andel kvinner i konsernledelsen og mellomledelse har nådd målsætningen. I konsernet totalt ser vi også en markant økning. Andel kvinner i konsernstyret har vært konstant i flere år.





Klimaregnskap

Konsern totalt

	Enhet	2020	2019	2018	FNs Bærekraftsmål	Mål AE
Utslipp av CO ₂ fra virksomheten	tonn	1 762	3 727	2 976	12, 13	-
CO ₂ pr. produsert energi	kg/GWh	1 109	2 360	2 101	-	-15 %
Utslipp av NO _x fra virksomheten	kg	54 020	82 547	70 137	12, 13	-
NO _x pr. produsert energi	kg/GWh	34	52	50	-	-15 %
Bidrag til unngåtte CO ₂ -utslipp	tonn	46 507	44 238	43 263	12, 13, 17	+35 %
Fra heleide vannkraftverk	tonn	23 358	22 861	20 196	-	-
Fra deleide vannkraftverk	tonn	19 970	17 821	19 694	-	-
Fra fjernvarme og kjøling	tonn	3 179	3 556	3 373	-	-
Energibruk i egne virksomheter	GWh	59	41	44	9, 13	-
Andel opprinnelsesgarantier	%	100 %	78 %	100 %	9, 13	100 %
Avfall totalt i konsernet	tonn	686	731	451	11, 12	-
Restavfall totalt i konsernet	tonn	58	58	44	11, 12	-
Grad av gjenvinning i konsernet	%	92 %	92 %	90 %	11, 12	100 %
Avfall pr. produsert energi	kg/GWh	432	463	318	11, 12	-15 %
Andel nullutslipp firmabiler	%	15 %	0 %	0 %	9, 13	50 %



Måisetning og resultater

Konsernets utslipp av CO₂ og NO_x drives i hovedsak av produksjon av fornybar energi, og vil derfor variere med produksjonsvolumet. Av 1 762 tonn CO₂ i 2020, kommer 96 prosent fra enten forbrenningsanlegg (76 prosent) eller innkjøpt elektrisitet til produksjonsanleggene (20 prosent). Konsernet kjøper opprinnelsesgarantier for all innkjøpt elektrisitet, men ved en feil ble dette ikke gjort i 2019, som forklarer den markante utslippsøkningen. Kun 4 prosent av CO₂-utslippene kommer fra konsernets bilpark. Tilsvarende kommer NO_x-utslippene nesten utelukkende fra forbrenningsanleggene.

Utslippene påvirkes gjennom blant annet forbrenningsmiks og overgang til nullutslippsbiler, men ettersom økt bruk av biomasse vil øke NO_x-utslippene er det ikke satt et reduksjonsmål. Utslippsberegningene inkluderer scope 1 og

2 utslipp, men konsernet har som målsetning å begynne rapportering på scope 3 utslipp fra 2021. Konsernet har også som mål å ha 50 prosent nullutslippsbiler innen 2025, og de første elektriske bilene kom på plass i 2020. I tillegg har vi byttet 5 gamle dieselbiler med 4 hybridbiler med reduserte utslipp.

Konsernets produksjon av fornybar energi bidrar til reduserte eller unngåtte CO₂-utslipp fra alternative energikilder. Vi har lagt til grunn norsk energimiks for beregningen av unngåtte utslipp fra vår produserte energi. For beregning av utslipp fra forbruk av egenprodusert energi samt innkjøpt el med opprinnelsesgarantier, har vi benyttet livsløpsanalyse av utslipp for vannkraftverk fra NVE. Der vi ikke har kjøpt opprinnelsesgarantier, er NVEs varedeklarasjon for utslipp for resterende elforbruk uten opprinnelsesgarantier brukt. Vårt største bidrag til å stoppe klimaendringene ligger

nettopp her, ved å øke produksjonen av fornybar energi slik at fossile energikilder kan reduseres og samfunnet i større grad kan elektrifiseres. Økning i produksjonen bidro til 5 prosent økning i reduserte/unngåtte CO₂-utslipp sammenlignet med 2019. Konsernets målsetning er å bidra med ytterligere 35 prosent økning fra 2020 til 2025 til nesten 63 000 tonn unngåtte/ reduserte CO₂-utslipp (beregnet med varedeklarasjon fra NVE for norsk energimiks for 2019).

Det er i stor grad askeavfall fra forbrenningsanlegg som er driveren for konsernets avfallsmengde pr. år (64 prosent i 2020). Øvrige større avfallsfraksjoner består av trevirke, rene masser, farlig avfall og metall. I tillegg ser vi varierende grad av gjenvinning i de ulike kraftstasjonene våre, og våre målsetninger er derfor 95 prosent gjenvinningsgrad og 15 prosent reduksjon i avfallsmengde pr. produserte GWh innen 2025 (mål mot 2020).



Klimaregnskap

Vannkraft

	Enhet	2020	2019	2018	FNs Bærekraftsmål	Mål AE
Utslipp av CO ₂ fra virksomheten	tonn	99	1 303	107	12, 13	n/a
Utslipp av NO _x fra virksomheten	kg	33	32	27	12, 13	n/a
Bidrag til unngåtte CO ₂ -utslipp	tonn	43 328	40 682	39 890	12, 13	n/a
Fra helleide kraftverk	tonn	23 358	22 861	20 196	-	-
Fra deleide kraftverk	tonn	19 970	17 821	19 694	-	-
Avfall fra egen virksomhet	tonn	107	107	91	11, 12	-
Grad av gjenvinning	%	63 %	64 %	68 %	11, 12	90 %
Avfall pr. produsert energi	kg/GWh	78	79	76	11, 12	-15 %
Energibruk i egne virksomheter	GWh	8,5	9,3	10,9	9, 13	n/a
Egen kraft	GWh	7,2	7,8	9,3	9, 13	n/a
Kjøpt kraft	GWh	1,4	1,5	1,6	9, 13	n/a
Andel opprinnelsesgarantier av kjøpt kraft	%	100 %	0 %	100 %	9, 13	100 %
Andel nullutslipp firmabiler	%	13 %	0 %	0 %	9, 13	50 %
Produksjon av fornybar energi	GWh	2 549	2 393	2 346	-	+5 %
Storkala vannkraft > 10 MW	GWh	1 351	1 317	1 169	7	n/a
Småkala vannkraft < 10 MW	GWh	23	27	19	7	n/a
Deleide vannkraftverk	GWh	1 175	1 049	1 158	7	n/a
Spesial nøkkeltall for vannkraft:						
Innsamlet uorganisk avfall fra vassdragene	m3	-	-	-	11, 15	n/a
Innsamlet organisk avfall fra vassdragene	m3	1 072	1 011	21	11, 15	n/a
Oppgang i fisketrappe:						
Klosterfoss	#	1 336	1 961	-	15	n/a
Skotfoss	#	625	1 094	-	15	n/a



43 328 tonn

Bidrag til unngåtte CO₂-utslipp



2 549 GWh

Produksjon av fornybar energi

Målsætning og resultater

Litt over 14 prosent av konsernets CO₂-utslipp kommer fra vannkraftvirksomheten. Av dette er 82 prosent innkjøpt og egenprodusert elektrisitet som innsatsfaktor i produksjonen av energi. Resterende utslipp samt NO_x kommer fra bilparken. CO₂-utslippene øker markant i 2019 da det ikke ble kjøpt opprinnelsesgarantier ved en glipp, og utslippene derfor er beregnet med NVEs varedeklarasjon for restforbruk av el uten opprinnelsesgaranti. Elektrisitetsbehovet varierer med produksjonen som nødvendig innsatsfaktor, og det er derfor ikke satt mål for reduksjon i forbruk.

Avfall fra vannkraftproduksjonen er i hovedsak restavfall, rene masser og gjenvunnet metall. Det er stor grad av forskjell i andel gjenvinning av avfall mellom kraftstasjonene våre (fra 0 prosent til 84 prosent) og målsætning er satt til 90 prosent gjenvinning fram mot 2025. Som del av vårt samfunnsoppdrag, samler kraftstasjonene også inn store mengder uorganisk og organisk avfall fra vassdragene som følge av naturlig avfall, men også menneskelig forøpling. Dette avfallet inngår i vår egen avfallsortering, og vi etablerer nå rutiner for å skille og rapportere dette avfallet fra avfall som kommer fra egen produksjon.

Konsernet har gjennom mange år vært opptatt av å gjennomføre tiltak for å bidra til en god fiskebestand rundt kraftverkene våre. Vanndirektivets krav til å bevare økosystemet i vassdragene, er videreført i form av konsesjonspålegg knyttet til fri fiskevandring ved flere av kraftverkene våre. Pålegg og konsesjonskrav for fisk varierer for de ulike vassdragene, men gjelder i perioden april til november for å sikre opp- og nedvandring av fisk. Vi har også innført frivillige tiltak ved Skotfoss og Tistedalsfoss for å sørge for tilstrekkelig vann til fisketrapper og fiskepassasjer. I tillegg har vi gjennomført ulike forskningsprosjekter for å øke kunnskap om fiskens vandring.

Gjennom et moderniseringsprosjekt vil Klosterfoss kraftverk endre vannslipp og forbitapping for fisk i 2021. Siden 2018 har vi arbeidet med et helt spesielt prosjekt for smolt, vinterstøinger og ål, som det eneste i sitt slag i Norge. To passasjer er etablert der smolt og vinterstøinger berører i overflaten av vannet, mens ålen som vandrer langs elvebunnen får eget rør. I tillegg er det montert lyskastere for å skremme ålen fra å gå mot inntaket til turbinene. I begge rør er det montert kameraer som benytter kunstig intelligens til telling av fisk. Tellingene vises på informasjonstavler for publikum ved kraftverket, sammen med øvrig relevant konsesjonsdata som gjelder for fisketiltakene. Tilsvarende er også implementert ved Skotfoss kraftstasjon.



Klimaregnskap

Fjernvarme og -kjøling



	Enhet	2020	2019	2018	FNs Bærekraftsmål	Mål AE
Utslipp av CO ₂ fra virksomheten	tonn	1 659	2 099	2 553	12, 13	n/a
Fra forbrenningsanlegg	tonn	1 644	2 078	2 538	-	-
Fra biler	tonn	15	21	15	-	-
CO ₂ pr. produsert energi	kg/GWh	7 692	8 956	11 181	-	-20 %
Utslipp av NO _x totalt	kg	53 987	82 515	70 110	12, 13	n/a
NO _x pr. produsert energi	kg/GWh	250	352	307	-	-
Bidrag til reduksjon av CO ₂ -utslipp	tonn	3 179	3 556	3 373	12, 13	+20 %
Avfall fra egen virksomhet	tonn	132	49	37	11, 12	-
Askeavfall fra forbrenning	tonn	430	540	302	-	n/a
Grad av gjenvinning	%	95 %	100 %	98 %	11, 12	100 %
Avfall per. produsert energi (uten aske)	kg/GWh	613	211	163	-	-15 %
Energi i egne virksomheter	GWh	49	31	32	9, 13	n/a
Egen kraft	GWh	-	-	-	9, 13	-
Kjøpt kraft	GWh	49	31	32	9, 13	-
Andel opprinnelsesgarantier av kjøpt kraft	%	100 %	100 %	100 %	9, 13	100 %
Andel nullutslipp firmabiler	%	0 %	0 %	0 %	9, 13	50 %
Produksjon av fornybar varme og kjøling	GWh	216	234	228	7, 11	-
Solgt fjernvarme og kjøling	GWh	187	209	198	7, 11	+35 %
Andel fornybare energikilder i produksjonen	%	99 %	99 %	97 %	12, 13	100 %
Flis	%	46 %	65 %	64 %	-	-
Pellets	%	3 %	4 %	0 %	-	-
Omgivelsesvarme	%	16 %	0 %	0 %	-	0 %
Bioolje sertifisert 'redcert-EU-ISC'	%	8 %	16 %	17 %	-	-
El med opprinnelsesgarantier	%	20 %	14 %	16 %	-	-
Spillvarme	%	5 %	0 %	0 %	-	-
Termisk solenergi	%	2 %	0 %	0 %	-	-
Fossilt brensel	%	1 %	1 %	3 %	-	0 %



3 179 Bidrag til reduksjon av CO₂-utslipp
tonn



216 Produksjon av fornybar varme og kjøling
GWh

Målsætning og resultater

Fjernvarmesentralene våre baserer seg på en no-waste policy der vi utnytter avfall-sprodukter fra annen virksomhet til å generere fornybar varme og kjøling slik at ingenting går til spille. En stor andel av produksjonen kommer fra forbrenning av ren flis som er avfall fra skogindustrien. I tillegg bruker vi varmpumper til å hente over-skuddsvarme/spillvarme fra for eksempel kloakk, og vi kan også benytte spillvarme fra datacentre, industri eller store kjøleanlegg når de er lokalisert i vårt område. Vi har i tillegg et termisk solanlegg i Lillestrøm som benyttes til å varme vann til fjernvarmenettet. Bioolje med sertifisering brennes på den kaldeste tiden av året. En liten andel av produksjonen kommer fra fossilt brensel som skal fases ut så raskt som mulig. Utslipp måles i henhold til utslippstillatelser, og tilsyn gjennomføres med jevne mellomrom fra myndighetene.

Omtrent 94 prosent av konsernets CO₂-utslipp kommer fra forbrenningsanleggene til fjernvarmesentralene. Av forbrenningskildene våre er det propan og fossilt olje som har størst utslipp CO₂ pr. produsert energi, og bruken av disse er sterkt redusert de siste årene. I 2018 utgjorde disse 63 prosent av CO₂-utslippene fra produksjonen, mens dette er redusert til 31 prosent i 2020. Nest etter disse er det innkjøpt elektrisitet som er største utslippsfaktor. Det er en målsætning å fjerne fossilt brensel helt fra vår produksjonsmiks, og redusere CO₂-utslipp pr. produsert energi med ytterligere 20 prosent fra 2020 til 2025.

Tilsvarende er nær 100 prosent av konsernets NO_x-utslipp fra forbrenningsanleggene til fjernvarmesentralene. Her er det spesielt ren flis, som benyttes som energikilde, som gir størst andel utslipp av NO_x med nær 87 prosent. Større bruk av spillvarme og el vil kunne redusere utslippene, men flis er en viktig produksjonsfaktor med lave CO₂-utslipp og foretrekkes framfor eksempel bioolje. Det er derfor ikke satt et reduksjonsmål. Bytte av 5 gamle dieselmotorer med 4 nye hybridbiler bidrar også til reduksjon av utslipp. 2 dieselmotorer gjenstår å bytte ut.

Avfallsmengden til fjernvarme er i stor grad drevet av askeavfall fra forbrenningen (76 prosent i 2020), og er derfor skilt ut fra annet avfall. Det øvrige avfallet består stort sett av gjenvunnet avfall som metall og trevirke samt farlig avfall og rene masser. Fjernvarmeanleggene har en svært høy gjenvinningsgrad, men målsætningen er her å unngå restavfall totalt.



Klimaregnskap

Definisjoner

Antall ansatte	Antall uavhengig av stillingsbrøk eller permisjoner i morselskap og datterselskaper.
Sykefravær	Antall fraværsk dager i prosent av antall arbeidsdager (minus ferie og fridager), korttidsfravær definert under 16 dager.
Medarbeiderengasjement	Skala fra 1-5 fra Rambøll sin undersøkelse. Ekstern benchmark utgjør ca. 30.000 sammenlignbare respondenter.
Sikker Jobb Analyse (SJA)	Risiko- og tiltaksanalyse av risikoutsatte arbeidsoperasjoner.
Rapport av uønsket hendelse (RUH)	Rapporteringsfunksjon for alle hendelser som førte til eller kunne ført til en ulykke, skade eller lignende.
CO₂-utslipp	Inkluderer scope 1 og scope 2 utslipp. For egenprodusert strøm til produksjonen og innkjøpt elektrisitet der opprinnelsesgarantier for vannkraft er kjøpt, er NVEs livsyklusutslipp for vannkraftverk på 6 g CO ₂ e/kWh brukt. Der det ikke er kjøpt opprinnelsesgarantier, er NVEs varedeklarasjon for resterende forbruk når el med opprinnelsesgarantier er fratrukket på 396 g CO ₂ e/kWh.*
Ungåtte CO₂-utslipp	Beregnet med NVEs varedeklarasjon for 2019 (for alle år) for norsk energimiks på 17g CO ₂ e/kWh.
Konsern KPIer	Inkluderer data fra morselskap og alle datterselskap og heleide kraftverk. Våre tilknyttede selskap er foreløpig ikke inkludert. Det er kun inkludert produksjonsdata fra delideide verk og da tydelig spesifisert.
Vannkraft KPIer	Inkluderer 9 heleide vannkraftverk.
Fjernvarme KPIer	Inkluderer alle Akershus Energi Varme sine 5 anlegg.
Mål	Reduksjon og økning målt ift. 2020 innen 2025.

* <https://norsus.no/wp-content/uploads/AR-0119-The-inventory-and-life-cycle-data-for-Norwegian-hydroelectricity.pdf>

? Det er dog tenkelig at dersom vår produksjon falt bort, ville alternative energikilder ha høyere grad av fossile brenselblander og vårt bidrag til unngåtte CO₂ utslipp dermed vært høyere.





Årsberetning 2020

→ Konsernstruktur	s.40	→ Vannkraft	s.45
→ Arbeidsmiljø og likestilling	s.41	→ Fjernvarme	s.45
→ Ytre miljø	s.42	→ Grønn infrastruktur	s.46
→ Resultat, investeringer, finansiering og likviditet	s.42	→ Redegjørelse om foretaksstyring	s.47
→ Finansiell risiko og økonomiske resultater	s.44	→ Samfunnsansvar	s.47
→ Rating og verddivurdering	s.44	→ Utsikter framover	s.47
→ Disponering av årets resultat	s.45		

sk signert / Elektronisk underskrevet
3b6

VISMA Sign
www.vismasign.com



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

Konsernet har som strategi å investere i vannkraft, fjernvarme, sol- og vindkraft og grønn hydrogen i årene framover. I årsregnskapet for 2020 er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

Konsernstruktur

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

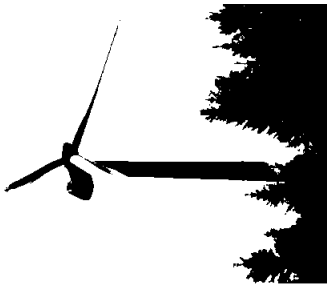
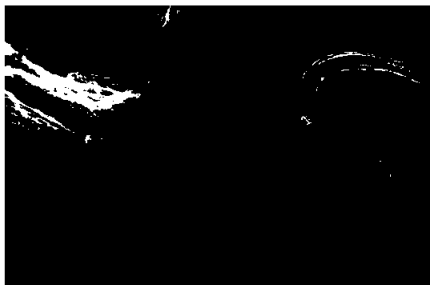
Konsernet satser regionalt på fjernvarme gjennom datterselskapet Akershus Energi Varmer AS. Fjernvarmevirksomheten har varmesentraler i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Sørumsand og Skedsmokorset.

Satsing på vindkraft drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS som eier 43,5 prosent av Odal Vindkraftverk AS. Vindkraftverket skal stå ferdig i desember 2021.

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

Gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi infrastruktur satser konsernet på eiendom og grønn infrastruktur. Investeringene er hovedsakelig foretatt i datasenter, industribygg og eiendomsfond. I 2020 har selskapet investert i Svalun AS og Nordisk Energi kontroll AS. Dette er selskaper som skal bygge og investere i energiløsninger til offentlige og private bygg. I 2020 ble også selskapet Energihuset Lillestrøm AS stiftet. Det skal stå for utvikling og bygging av nytt innovativt kontorbygg i Lillestrøm. Energihuset som har som mål å bli et signalbygg for regionen, med lavt klimaavtrykk og innovativt bruk av teknologi og energi.

Konsernet har i 2020 to egne forskningsprosjekter innenfor vannkraft, begge startet i 2019. I det ene prosjektet utvikler vi en ny løsning som muliggjør økt vannkraftproduksjon, økt laksebestand og kontroll på denne. I det andre prosjektet utvikles det tekniske grunnkomponenter for behovsstyrt og predikativt vedlikehold av maskincomponenter i elvekraftverk. Løsningen skal medføre vesentlig økt kontroll på maskinens vedlikeholdsbehov, økt kraftproduksjon, levetidsutnyttelse og redusert vedlikeholdskostnad. Begge prosjektene er godkjent som skattefunnsprosjekt. I tillegg bidrar vi til FOU-arbeid gjennom vår bransjeorganisasjon Energi Norge. →





Arbeidsmiljø og likestilling

Akershus Energi konsern	Enheter		2020	2019
Antall ansatte	stk.		73	69
Andel sykefravær av totalarbeidstid i året	%		2,7	3
Totalt sykefravær av totalarbeidstid i regnskapsåret	timer		2977	3 682
Personskader	#		3	1
Antall dager siden siste skade med fravær	#		342	24
Antall dager siden siste skade uten fravær	#		143	502

Sykefraværet i konsernet var i 2020 fordelt på 2,3 prosent for korttid og 0,4 prosent for lang tid, totalt 2,7 prosent.

Konsernet har i løpet av 2020 hatt én personskade med fravær og to personskader uten fravær.

Den 31.12.2020 er kvinneandelen i konsernet 26 prosent (20 prosent i 2019), for ledere 29 prosent (18 prosent i 2019), og i konsernledelsen 38 prosent (20 prosent i 2019).

Konsernet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner og det er i 2019 utarbeidet egen HR-strategi hvor blant annet økt kvinneandel er et viktig punkt.

Akershus Energi AS	Enheter		2020	2019
Antall ansatte	stk.		29	25
Andel sykefravær av totalarbeidstid i året	%		2,46	2,08
Totalt sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret	timer		1 031	1 020
Personskader	#		-	-
Antall dager siden siste skade med fravær	#		6 598	6 231
Antall dager siden siste skade uten fravær	#		3 411	3 044

Kvinneandelen i Akershus Energi AS er 52 prosent ved utgangen av 2020 (44 prosent i 2019). Kvinneandelen i morselskapets styre er 43 prosent.

Arbeidsgivers aktivitets- og redegjøringsplikt iht. likestillings- og diskrimineringsloven §26

- Kjønnsbalanse: 26 prosent kvinner (19 kvinner av totalt 73 medarbeidere fordelt på 7 aksjeselskaper)
- Midlertidig ansatte: 0
- Ansatte i deltidstillinger: 2 menn
- Gjennomsnittlig antall uker foreldrepermisjon for kvinner og menn: Ingen kvinner. To menn har avviklet foreldrepermisjon (én har tatt siste del av gradert permisjon påbegynt før 2020 og én har hatt ca. 20 uker foreldrepermisjon).

Med opprettelse av nye forretningsområder er det behov for annen kompetanse og flere medarbeidere. Det er en strategi å beholde og utvikle egne medarbeidere gjennom ulike livsfaser. Ved rekruttering skal det søkes å få et større mangfold (kjønn, alder, bakgrunn).

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



Ytre miljø

I vannkraftproduksjonen benyttes ikke innsatsfaktorer som i vesentlig grad påvirker miljøet negativt. Ved kraftstasjonene blir betydelige mengder avfall samlet inn fra vassdragene, og vi legger til rette for friluftsliv og sportsfiske samt fiskevanndring og fisketelling.

Akershus Energi eier og driver fjernvarmeanlegg i tre kommuner gjennom Akershus Energi Varme. Det benyttes flere fornybare energiresurser som flis/pellets, varmepumpe, bioolje og solvarme. Akershus Energi Varme rapporterer årlig til Norsk Fjernvarme.

Bygging av vindkraftverket i Nord-Odal kommune medfører inngrep i naturen, og det stilles derfor strenge krav til miljø gjennom konsesjonen. Klimaavtrykk for vindturbiner avhenger av størrelse, fundamentering og transportavstand, og ifølge en studie utført av NVE er det sannsynlig at energitilbakebetalingstiden for en vindturbin er om lag 3-5 måneder. I forhold til negativ påvirkning på lokalt naturmangfold, er vindkraftverket en av fem landbaserte vindkraftverk i Norge som i en undersøkelse bestilt av Verdens Naturfond (WWF) ikke bryter med deres kriterier for negativ påvirkning av miljøet.

Solenergi på tak og fasade har liten negativ påvirkning på ytre miljø. Ved valg av lokasjon for solkraftverk, vil konsernet fokusere på områder der kraftverket ikke forringer urørt natur og lete etter muligheter for kombinasjonsbruk av tomtearealet.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet for 2020 et rettviseende bilde av konsernets og Akershus Energi AS' eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat. Styret anser resultatet for 2020 som tilfredsstillende gitt krevende markedsf forhold. Det har ikke inntruffet ytterligere forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for å vurdere foretakets stilling og resultat.

Akershus Energi AS

Regnskapet avlegges etter forenklet IFRS. Årets resultat etter skatt er 65,1 millioner kroner, mot -4,7 millioner kroner i 2019, og resultatendringen forklares i hovedsak ved økte utbytter fra datterselskaper. I tillegg er det reduserte lønnskostnader som følge av avsetninger for individuelle tidligningsavtaler i 2019. Driftskostnader er lavere som følge av reduserte kostnader til innleie av ressurser.

Akershus Energi AS har en netto kontantstrøm i 2020 på 696 millioner kroner, 654 millioner kroner høyere enn i 2019. Dette skyldes i hovedsak lavere mottatte konsernbidrag og utbytter, netto innløsning av pengeplasseringer og opptak av ny gjeld i 2020 på 900 millioner kroner.

Selskapets total kapital var pr. 31.12.2020 på 4 511 millioner kroner, en økning på 990 millioner kroner fra 31.12.2019, som forklares i hovedsak ved opptak av ny gjeld i 2020.

Selskapet har pr. 31.12.2020 en soliditet på 39 prosent mot 55 prosent pr. 31.12.2019. Dette skyldes i det vesentlige opptak av ny gjeld og økning i total kapital som følge av dette.

Konsern

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 2020 er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS), med sammenlignbare resultattall for 2019 og balansen for 2019 og 2019.

I forbindelse med utarbeidelsen av årsregnskap for 2020 og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper, har konsernet utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som grunnlag for regnskapsposter. Prinsippanvendelse og beregningsmetoder er de samme som ble benyttet i siste årsregnskap (2019).

Konsernets årsresultat etter skatt for 2020 var 69 millioner kroner, en reduksjon på 125 millioner kroner i forhold til 2019. Årsresultatet er i vesentlig grad preget av de lave krapprisene i 2020 som følge av våttår, hydrologisk over- →





skudd samt redusert utvekslingskapasitet til Europa. Gode sikringskontrakter har dempet effekten av prissvingningene gjennom året.

Konsernets samlede driftsinntekter for 2020 var 601 millioner kroner, som er 511 millioner kroner lavere enn i 2019, primært som følge av lave oppnådde kraftpriser.

EBITDA for 2020 på 226 millioner kroner er 463 millioner kroner lavere enn forrige år.

Dekningsbidraget er redusert med 462 millioner kroner mot forrige år. Dette skyldes hovedsakelig reduserte inntekter som følge av lave oppnådde kraftpriser.

Lønns- og personalkostnader i 2020 ble 84 millioner kroner, 14 millioner kroner lavere enn 2019. Dette skyldes i hovedsak avsetning for individuelle tidligpensjonsavtaler i 2019.

Andre driftskostnader i 2020 er 12 millioner kroner høyere enn 2019. Dette skyldes økte kostnader til reparasjon og vedlikehold av anlegg samt høyere eiendomsskatt og reguleringskostnader.

Regnskapsmessige avskrivninger for 2020 er 7 millioner kroner høyere enn 2019. Dette skyldes i hovedsak endret levetid primært knyttet til fjernvarmeanlegg.

Andel resultat tilknyttede selskap i 2020 var minus 19 millioner kroner, 17 millioner kroner lavere enn forrige år. Dette skyldes svake resultater fra NGK Utbygging AS med minus 10 millioner kroner, og OS-IX med minus 9 millioner kroner.

Netto finans i 2020 er på minus 9 millioner kroner mot minus 23 millioner kroner i 2019. Endringen forklares i hovedsak med gevinster ved salg av aksjer, lavere verdiendringer på eiendomsaksjene samt reduserte rentekostnader på lån.

Skattekostnaden i 2020 er beregnet til 12 millioner kroner, en reduksjon på 338 millioner kroner i forhold til 2019. Av skattekostnaden kan minus 6 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 18 millioner kroner



til alminnelig inntektskatt. Endringen i skattekostnaden forklares i hovedsak ved nedgang i alminnelig inntektskatt og grunnrenteskatt som følge av lave kraftpriser.

Konsernets kontantstrøm fra drift i 2020 var minus 130 millioner kroner, en reduksjon på 711 millioner kroner i forhold til 2019. Endringen forklares i hovedsak med lave oppnådde kraftpriser.

Konsernets netto kontantstrøm i 2020 var på 670 millioner kroner. Konsernet har innløst pengemarkedsfond, solgt eiendomsfond og tatt opp ny gjeld i 2020. Dette har blitt benyttet til å betale skatter, utbytte og investeringer i driftsmidler og aksjer. Konsernet likvide situasjon 31.12.2020 er svært tilfredsstillende etter betaling av våre forpliktelser.

Konsernets total kapital er pr. 31.12.2020 på 6 629 millioner kroner, 470 millioner kroner høyere enn pr. 31.12.2019.

Konsernets egenkapital pr. 31.12.2020 på 2 431 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 36,7 prosent, som er 6 prosent lavere enn pr. 31.12.2019. Dette skyldes i hovedsak at konsernet har tatt opp ny langsiktig gjeld til refinansiering av lån og nye investeringer. Utbetalt utbytte for 2019 på 160 millioner kroner er utbetalt i juni måned (2020).

Netto gjeld pr. 31.12.2020 er på 1 691 millioner kroner, en økning på 636 millioner kroner i forhold til forrige år. Tilgjengelig likviditet har i 2020 økt med 251 millioner kroner til 1 677 millioner kroner. Konsernet har en solid finansiell stilling pr. 31.12.2020 og god evne til å realisere nye investeringer i fornybar energi. →





Finansiell risiko og økonomiske resultater

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

Konsernet har etablert interne systemer og rutiner som sikrer en forsvarlig håndtering av selskapenes disposisjoner innen krafthandels- og finansområdet. Risk Manager-funksjonen i konsernet har som oppgave å foreta en uavhengig rapportering av konsernets risiko til styre og revisjonsutvalg. Det er videre etablert en gruppe som har løpende fokus på risikoen i konsernet og effekten av ulike aksjoner i forretningsområdene innenfor handelsvirksomhet og investeringsaktiviteter. Gruppen ledes av konsernsjef.

For en nærmere beskrivelse av konsernets risiko henvises til note 3 til konsernregnskapet.

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

Vannkraftvirksomheten har en definert risikostrategi som skal bidra til å sikre omsetning av egen kraftproduksjon innenfor en valgt risikoprofil. Strategien er oppdatert og vedtatt i løpet av 2020, og danner utgangspunkt for operative retningslinjer for kjøp og salg av kraft og valuta i det fysiske og finansielle engrosmarkedet. Produksjonsporteføljen forvaltes etter definerte rammer hvor det er fokus på styring av pris-, valuta- og volumrisiko, samt risiko knyttet til grunnrentebeskatningen

Morselskapet har en definert risikostrategi for håndteringen av renter, som danner operative retningslinjer for forvaltning av konsernets låneportefølje innenfor en definert overordnet

risikoramme. Gjennom de definerte rammene styres den markedsrisiko, kredittrisiko, valutarisiko og likviditetsrisiko som konsernet kan ta innenfor en moderat risikoprofil.

Morselskapet forvalter også konsernets portefølje av investeringer i aksjer, eiendom og grønn infrastruktur. Porteføljen forvaltes gjennom definerte rammer for diversifisering og risiko og styres og rapporteres ut fra konsernets risikoeksponering.

Styret mener at man gjennom etablerte rammer og kontrollrutiner danner grunnlaget for å skape gode resultater fra underliggende virksomhet framover.

Den pågående pandemien påvirket risikobildet i begynnelsen av 2020 med usikkerhet i forhold til eventuell påvirkning i markedet. Selv om man kunne se forbigående effekter på kraftprisene i form av noe lavere etterspørsel og lave CO₂-priser, har pandemien ikke hatt vesentlig direkte innvirkning på kraftprisenes utvikling gjennom året. Effekten har vært noe større i forhold til valutasingninger og langsiktige rentebetingelser.

Rating og verdilvurdering

Det har nylig blitt gjennomført en verdilvurdering av konsernet. Arbeidet har lagt til grunn ulike verdilvurderingsmetoder og scenarioanalyser, og et midtpunkt av disse analysene indikerer en verdi på 11,0 milliarder kroner for 100 prosent av den verdijusterte egenkapitalen i Akershus Energi. Dette gir en verdilvurdering på 2,1 milliarder i forhold til verdien pr 31.12.2019. Pareto Securities har gjennomført vurderingen.

Ratingsselskapet Scope har nylig foretatt en kreditt-rating av konsernet og gitt en rating på BBB. Scope endrer utsikten på ratingen fra Stable til Negative som følge av usikkerheten rundt kraftprisens utvikling framover. Det er konsernets målsetting å holde ratingen på dette nivået (BBB) i årene framover, også i en fase med investeringer i eksisterende og nye områder. →



Disponering av årets resultat

Årets resultat i Akershus Energi AS utgjør 65,1 millioner kroner for 2020, og styret foreslår følgende disponering av årsresultatet:

Avsettes til utbytte: 80,0 millioner kroner
Overføres fra annen egenkapital: 14,9 millioner kroner
Sum: 65,1 millioner kroner

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

Vannkraft

Virksomhetsrådet produserer vannkraft fra 9 heleide og 10 deleide kraftverk. I tillegg til kraftproduksjon omfatter virksomhetsrådet også forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje av vannkraft fra egne og deleide kraftverk. Inntektene fra salg av kraft er i euro, og valuta-terminkontrakter benyttes innenfor definerte rammer for sikring av framtidig kontantstrøm i norske kroner.

2020 har vært preget av lave kraftpriser som følge av våtår, hydrologisk overskudd samt redusert utvekslingskapasitet til Europa. Dette bærer nøkkeltallene preg av.

Resultat etter skatt for 2020 var 130 millioner kroner, en reduksjon på 107 millioner kroner fra året før som følge av lave kraftpriser.

Gode sikringskontrakter har dempet effekten av prissvingningene gjennom året, og økt produksjonsvolum har gitt et lite, positivt bidrag på resultatet.

Driftsinntekter for 2020 var 471 millioner kroner, en reduksjon på 447 millioner kroner i forhold til 2019.

EBITDA i 2020 var 257 millioner kroner, 433 millioner kroner



lavere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares ved at dekningsbidraget er redusert med 423 millioner kroner. Endringen i dekningsbidrag skyldes i hovedsak lavere oppnådd kraftpris.

Lønns- og personalkostnader i 2020 var 31 millioner kroner, 2 millioner kroner lavere enn forrige år som følge av lavere pensjonskostnader og høyere andel aktiverte investeringsarbeider.

Andre driftskostnader i 2020 var 135 millioner kroner, 12 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak økte reparasjons- og vedlikeholdskostnader anlegg samt eiendomsskatt.

Investering i varige driftsmidler på 179 millioner kroner omfatter, foruten løpende aktivitet, i hovedsak investering i nytt kraftverk i Tolga, kontrollanlegg på Funnefoss og Skotfoss samt klappeluker og damrehabiliteringer.

Fjernvarme

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

Resultat etter skatt for 2020 var minus 15 millioner kroner, en reduksjon på 33 millioner kroner fra året før.

Driftsinntektene i 2020 ble på 134 millioner kroner, en reduksjon på 64 millioner kroner i forhold til 2019.

Reduksjon forklares hovedsakelig med at salgsvolumet ble redusert med 2,2 GWh som følge av en mild vinter. Samtidig er varmeprisen redusert med 24,9 øre/kWh som følge av lave markedspriser på kraft. Det ble startet opp 23 nye kundesentraler i 2020. →



EBITDA i 2020 var 25 millioner kroner, 35 millioner kroner lavere enn i 2019.

Dekningsbidraget er redusert med 38 millioner kroner, som i hovedsak skyldes lavere salgsvolum og lavere pris.

Lønns- og personalkostnader i 2020 var 13 millioner kroner, omtrent på samme nivå som 2019.

Andre driftskostnader i 2020 var 35 millioner kroner, 4 millioner kroner lavere enn 2019 på grunn av reduserte reparasjons- og vedlikeholdskostnader anlegg samt generell nedgang andre driftskostnader.

Regnskapsmessige avskrivninger i 2020 var 35 millioner kroner, 9 millioner kroner høyere enn 2019. 7 millioner kroner skyldes endret restlevetid av enkelte anleggsmidler, mens resten er som følge av ferdigstilte prosjekter som avskrives.

Det er i 2020 investert tilsammen 48 millioner kroner i driftsmidler knyttet til videre utbygging av infrastruktur.

Fjernvarmevirksomheten har siden oppstarten opplevd sterk vekst. Pressede marginer og fokus på effektiv drift preger nå virksomheten.

Det vil være viktig å styrke marginene framover gjennom tiltak i nye produksjonskilder i tillegg til videre utvikling mot kunder og marked for å sikre god avkastning til eierne. Selskapet jobber med en langsiktig plan for dette.

Vindkraft

Virksomhetsområdet drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS som eier 43,5 prosent av Odal Vindkraftverk AS. Vindkraftverket skal stå ferdig i februar 2022. Resultat etter skatt for 2020 var 12 millioner kroner.

Driftskostnadene for året endte på 11 millioner kroner, hvorav 10 millioner kroner er andre driftskostnader knyttet til honorar fremmedtjenester.



Netto finans endte på 22 millioner kroner hvorav det vesentligste knytter seg til gevinster knyttet til nedsalg i Odal Vindkraftverk AS.

Solkraft

Virksomhetsområdet er etablert mot slutten av 2020 og ligger under det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS. Selskapet har eierandeler i solkraft samt solenergi på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS. Resultat etter skatt for 2020 var minus 0,3 millioner kroner.

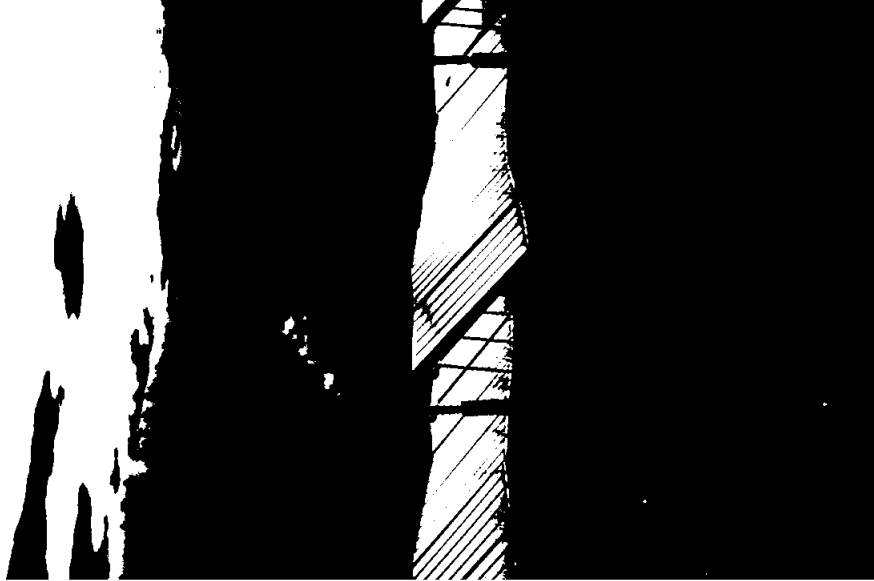
Driftskostnadene for året endte på 0,6 millioner kroner, som i det vesentlige knytter seg til tjenester internt for igangsettelse av drift.

Andel resultat tilknyttet selskap ble 0,3 millioner kroner, hvorav 0,4 millioner kroner er andel fra Solenergi FUSen AS og minus 0,1 millioner kroner er knyttet til andel Solgrid AS.

Grønn infrastruktur

Virksomhetsområdet er samlet i det 100 prosent eide datterselskapet Akershus Energi infrastruktur AS. Virksomhetsområdet består pr. 31.12.2020 av konsernets investeringer i eiendomsaksjer, datasenter og annen ny fornybar virksomhet. Innen ny fornybar er Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS nye investeringer i 2020, og disse skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert som skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi i Lillestrøm.

Virksomhetsområdet Grønn infrastruktur har i 2020 levert resultat etter skatt på 2 millioner kroner mot 20 millioner kroner i 2019. Resultatandel tilknyttet selskap er redusert med 7 millioner kroner mot fjoråret. Dette skyldes negativt resultatbidrag fra OS-IX på 9 millioner kroner i 2020 mot negativt 2 millioner kroner i 2019. →





Netto finans er redusert med 8 millioner kroner mot fjoråret. Endringen forklares med at eiendomsfondene har levert 16 millioner kroner til avkastning i 2020, 8 millioner kroner lavere enn i 2019.

I 2020 har konsernet startet å realisere eiendomsfond for å flytte kapitalen over i industrielle investeringer i henhold til konsernets strategi.

Redegjørelse om foretaksstyring

Konsernet har etablert en egen beskrivelse av retningslinjer for foretaksstyring. Prinsippene er i all hovedsak basert på anbefaling fra Oslo Børs' utvalg og anbefaling og føringer fra regnskapsloven. Det er styrets vurdering at konsernets prinsipper og retningslinjer for styring av virksomheten er overholdt i 2020. Revisjonsutvalget gjennomførte 4 møter i løpet av 2020. Det er gjennomført 3 eiermøter i 2020 hvor styreleder på vegne av styret, konsernsjef og representanter fra eier deltar. Redegjørelse om foretaksstyring er tilgjengelig på konsernets hjemmesider www.akershusenergi.no.

Samfunnsansvar

Med utgangspunkt i FNs Global Compact sine ti prinsipper på områdene menneskerettigheter, arbeidslivsstandarder, miljø og anti-korrupsjon skal Akershus Energi tilfredsstillende forventninger som eiere og investorer stiller til bærekraftige investeringer (ESG - Environmental, Social and Governance).

Helse, miljø og sikkerhet (HMS) har høyeste prioritet i selskapet. HMS-leder skal bidra til at internkontrollsystemet blir fulgt opp og til et kontinuerlig forbedringsarbeid når det gjelder helse, miljø og sikkerhet. Akershus Energi har i sin strategi forankret høyt fokus på HMS hvor målet er null skader og sikre et godt arbeidsmiljø. For å holde kontinuerlig fokus på HMS og arbeidsmiljø er det lagt opp til at HMS skal være første punkt på alle møter som avholdes i konsernet. Konsernet skal produsere fornybar energi på en bærekraftig måte og gi et positivt bidrag i arbeidet med å redusere



klimautslipp. I 2020 ble det produsert 2 548 GWh fra vannkraftvirksomheten, mens salgsvolum fra fjernvarme/-kjøling var 187 GWh. I vannkraftproduksjonen benyttes ikke innsatsfaktorer som i vesentlig grad påvirker miljøet negativt. Ved kraftstasjonene blir betydelige mengder avfall samlet inn fra vassdragene, og vi legger til rette for friluftsliv og sportsfiske samt fiskevandring og fisketelling. I fjernvarmeverksamheten benyttes flere fornybare energiresurser som flis/pellets, varmpumpe, bioolje og solvarme.

Akershus Energi AS har nedfelt i sine rutiner at konsernet skal opptre i samsvar med god forretningsikk i gjennomføring av anskaffelser. Med god forretningsikk mener vi blant annet at:

- Vi skal opptre i samsvar med gjeldende lover og regler.
- Vi skal likebehandle tilbydere, samt behandle de på en respektfull måte.

Akershus Energi har som hovedregel at det skal være konkurranse om anskaffelser så langt det er mulig. Videre krever vi at leverandørene er lovlige firma som kan dokumentere at de ikke har restanser hos skattemyndighetene samt at de må signere på vår rett til innsyn og sanksjoner dersom det avdekkes brudd på arbeidstakerrettigheter.

Utsikter framover

Konsernet har hatt, og vil framover ha, et meget høyt fokus på HMS, både i løpende drift og i gjennomføring av vedlikeholds- og investeringsprosjekter. Med utbruddet av koronaviruset og igangsettelse av nye virksomhetsområder, er arbeidet med HMS viktigere enn noensinne. Konsernet har etablert gode rutiner for å sikre den operasjonelle driften i den situasjonen konsernet befinner seg i som følge av pandemien. I 2021 skal vi tillegge sammen med bransjen inngå et HMS-løfte for å bredde og styrke fokuset på HMS ytterligere i organisasjonen. →





Resultatet for 2020 er sterkt preget av kraftprisenes utvikling gjennom året samtidig som gode sikringskontrakter har dempet effekten av prissvingningene. Konsernet har tidligere forventet at den positive hydrologiske balansen også skulle påvirke kraftprisene negativt inn i 2021 og dermed føre til et svakere resultat i ytterligere ett år. Starten på 2021 har derimot vært kald og tørr, noe som har ført til en rask normalisering av kraftprisene og redusert den hydrologiske balansen vesentlig. Konsernets forventning til årets resultat har derfor steget tilsvarende. Den pågående pandemien har vist seg å ha mindre direkte påvirkning på kraftprisene, og utgjør derfor en mindre usikkerhetsfaktor i dette bildet. Samtidig påvirker den de samfunnsøkonomiske forutsetningene som valutarisiko og markedsrenter.

Konsernet er godt rustet til å håndtere disse svingningene i kraftpriser, med solid finansiell evne og flere forretningsområder som skal utvikles og levere avkastning i årene framover. Diversifisering av forretningsområder og porteføljen har stått sentralt gjennom 2020 gjennom strategiske partnerskap og investeringer. Konsernet har som ambisjon å bidra til å realisere 25 prosent av det estimerte økte behovet for ny fornybar energi i vår region mot 2030 ved hjelp av strategiske partnerskap. Det første grønne finansielle rammeverket for konsernet ble utarbeidet i desember 2020 og benyttet til å hente to grønne obligasjonslån notert på Oslo Børs sin ESG liste, nettopp for å bidra til konsernets videre ambisjoner om utvikling av ny fornybar energi.

Investeringen i Odal Vindkraftverk AS er konsernets første strategiske investering innenfor storskala vindkraft. I desember ble en 15 prosent eierandel i selskapet solgt til Cloudberry Clean Energy som sammen med KLP og Akershus Energi bidrar til en langsiktig og kompetent eiergruppe. Vindkraftverket vil bidra årlig med 526 GWh ny fornybar energiproduksjon fra 2022, og anleggsarbeidet ligger på plan. Konsernet eier også 25 prosent av Opplandskraft DA som er i gang med utbygging av Tolga kraftverk, et vannkraftverk med 3 turbiner som årlig vil produsere totalt 205 GWh ny fornybar energi når det står ferdig i løpet av første halvår 2021. Prosjektet nærmer seg klart for prøvedrift og ligger dermed foran plan. Det arbeides samtidig med analyser for å finne



optimaliserings- og effektiviseringsløsninger for de anleggskonsernet har i drift med hensikt å kunne øke produksjonen.

I april gikk konsernet inn som 33,4 prosent eier i selskapet Solenergi FUSen AS som leverer anlegg med solcellepaneler til tak og fasade på næringsbygg og større eiendommer. Som en følge av dette har konsernet etablert Soleie AS som vil eie, leie ut og drifte tilsvarende anlegg. I september sikret konsernet seg formelt partnerskap i Nordisk Energi/kontroll AS sammen med Eidsiva Bioenergi. Selskapet er totalentreprenør på skreddersydde varme- og kjøleanlegg og representerer et viktig supplement for desentrale energiløsninger til konsernets eksisterende fjernvarmevirksomhet. Sammen med Nordisk Energi/kontroll og Eidsiva Bioenergi har vi stiftet Svalun AS, som vil eie, leie ut og drifte tilsvarende anlegg.

Konsernet gikk også inn på eiersiden i Solgrid AS i november. Selskapet har ambisjon om å utvikle, eie og drifte bakkemonterte solkraftanlegg i industriell skala og har flere prosjekter under utvikling, både i Norge og Sverige. Første prosjekt er Varberg sør for Göteborg i Sverige med en planlagt installert effekt på 5 MW, og anlegget skal være i drift i løpet av første halvår av 2021. Investeringene er ledd i konsernets eksisterende satsing på solenergi, som anses å være en del av løsningen for å dekke behovet for mer fornybar energiproduksjon.

I desember fikk konsernet OBOS Eiendom med som eier i Energhuset Lillestrøm AS. OBOS Eiendom bidrar med verdifull kompetanse i den videre prosjektfasen mot mulig realisering av dette prosjektet.

Konsernet vil framover jobbe offensivt for å være en sentral aktør i utviklingen av ny fornybar energiproduksjon i regionen. Dette vil være et helt sentralt bidrag for å nå klimamål mot 2030 i regionen.



Rånåsfoss, 27. april 2021

(Mer et avholot digitalt)

Einar Schiefloe (sign)
Styreleder

Anne Strømme Lycke (sign)
Nestleder

Stein Randby (sign)
Styremedlem

Line Alfarrustad (sign)
Styremedlem

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Beathe Thrane-Nielsen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef

Årsregnskap 2020

Elektronisk underskrift / Elektronisk signatur / Elektronisk signatur / Elektronisk underskrift
<https://sign.visma.net/nb/document-check/3c5ddd82-0dd9-42b3-9ab3-59d1bd28a3b6>

49

Akershus Energi årsregnskap 2020
www.vismasign.com





Resultatregnskap konsern

	1. januar - 31. desember	
Beløp i millioner kroner	2020	2019
Salgsinntekter	591	1 102
Andre driftsinntekter	10	10
Sum driftsinntekter	601	1 112
Energj- og overføringskostnader	108	158
Lønn og personalkostnader	84	98
Resultatført planendring pensjon	0	-3
Av- og nedskrivninger	123	116
Andre driftskostnader	182	170
Sum driftskostnader	497	540
Driftsresultat	104	573
Andel resultat i tilknyttede selskaper	5, 10, 29	-1
Finansinntekter	45	44
Finanskostnader	53	67
Netto finansposter	-9	-23
Resultat før skattekostnad	76	549
Skattekostnad	12	350
Årsresultat	64	200
Tilordnet:		
Aksjonærer	69	194
Minoritetsinteressenter	-5	6
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	25	969,2
Totalresultat		
Årsresultat	64	200
Estimatavvik pensjon, før skatt	-7	27
Beregnet skatt estimatavvik pensjon	2	-7
Endring sikringsreserve	-133	172
Skattekostnad sikringsreserve	29	-38
Totalresultat	-46	354
Tilordnet:		
Aksjonærer	-40	348
Minoritetsinteressenter	-6	6



Rånsåfoss, 27. april 2021

(Møtet avhollet digitalt)

31. desember

Balanse konsern

Beløp i millioner kroner	2018	2019	2020	2018	2019	2020	Noter
Eiendeler							
Anleggsmidler							
Immatrielle eiendeler	239	233	221	7, 8			
Vare driftsmidler	3 017	3 090	3 122	5, 6, 8			
Andel delåide verk	1 410	1 483	1 553	9			
Investerings i tilknyttede selskap	177	179	493	10			
Derivat og finansielle anleggsmidler	502	473	294	11, 12			
Sum anleggsmidler	5 344	5 457	5 683				
Omløpsmidler							
Varebeholdning	5	4	4	4			
Kundefordringer og andre fordringer	127	103	129	13			
Derivat og finansielle eiendeler	480	458	5	11, 12			
Bankinnskudd	87	138	808	15			
Sum omløpsmidler	689	702	946				
Sum eiendeler	6 043	6 159	6 629				
Egenkapital og gjeld							
Egenkapital							
Innskutt egenkapital	465	465	465				
Annenn egenkapital	1 768	1 956	1 821				
Egenkapital tilordnet selskaps aksjonærer	2 233	2 421	2 225				
Minoritetsinteresser	216	212	206				
Sum egenkapital	2 449	2 632	2 431				
Langsiktig gjeld							
Pensjoner og lignende forpliktelser	9	-	-	19			
Utsatt skatt	1 007	1 075	1 062	18			
Andre avsetninger for forpliktelser	219	282	354	20			
Lån	1 579	1 571	2 162	17			
Derivat	11	2	9	11, 12			
Sum langsiktig gjeld	2 824	2 940	3 587				
Kortsiktig gjeld							
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	402	256	539	16			
Betalbar skattegjeld	348	327	36	18			
Derivat	20	4	37	11, 12			
Sum kortsiktig gjeld	769	587	611				
Sum gjeld	3 594	3 527	4 198				
Sum egenkapital og gjeld	6 043	6 159	6 629				

Einar Schiefloe (sign)
Styreleder

Anne Strømme Lycke (sign)
Nestleder

Line Alfarrustad (sign)
Styremedlem

Stein Randby (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef

Beathe Thrane-Nielsen (sign)
Styremedlem



Kontantstrømpoppstilling

1. januar - 31. desember

Beløp i millioner kroner	2020	2019
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter		
Kontantstrøm fra drift	243	982
Betalte renter	-49	-63
Betalte skatter	-324	-348
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	-130	581
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Investering i varige driftsmidler	-227	-235
Salg av varige driftsmidler og IS-andeler	274	-
Investering i tilknyttede selskap og andre aksjer	-414	-46
Plasseringer	435	23
Mottatte renter	0	4
Mottatte utbytter fra tilknyttede selskap og andre aksjer	17	26
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	85	-223
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Opptak av ny gjeld	900	-
Nedbetaling av gjeld	-9	-163
Opptak/nedbetaling av kortsiktig gjeld	-17	26
Utbetalt utbytte til selskapsaksjonærer	-160	-160
Kontantinnskudd fra ikke kontrollerte interesser	-	-11
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	715	-308
Periodens netto kontantstrøm	670	50
Kontanter og bankinnskudd 1. januar	138	87
Kontanter og bankinnskudd 31. desember	808	138
Endring i kontanter og bankinnskudd	670	50
Kontantstrøm fra drift:		
Resultat før skatt	76	548
Av- og nedskrivninger	123	116
Vendringer uten kontantstrøms effekt	-2	185
Netto finansposter	52	37
Andre poster	-15	-15
Endring arbeidskapital:		
Endring varelag og fordringer	13	119
Endring gjeld	-4	-8
Kontantstrøm fra drift	243	982



Endring i konsernets egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Egenkap. selskaps aksjonær	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.18	200	265	1 870	-102	2 233	216	2 449
Årets resultat	-	-	194	-	194	6	200
Utvidet resultat	-	-	20	134	154	0	154
Utbetalt utbytte	-	-	-160	-	-160	-11	-171
Egenkapital 31.12.19	200	265	1 924	32	2 421	212	2 632
Årets resultat	-	-	69	-	69	-5	64
Utvidet resultat	-	-	-5	-104	-109	-	-110
Utbetalt utbytte	-	-	-160	-	-160	-	-160
Tilgang minoritetsinteresser*	-	-	-	-	-	330	330
Avgang minoritetsinteresser*	-	-	2	-	2	-330	-328
Egenkapitalkorreksjon	-	-	2	-	2	-	2
Egenkapital 31.12.20	200	265	1 832	-72	2 225	206	2 431

Morselskapets aksjekapital på kr 199 846 000 er fordelt på 199 846 aksjer, hver pålydende kr 1 000.

Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Viken fylkeskommune.

Sikringsreserver er poster som vil reverseres over utvidet resultat.

*Se note 10 tilknyttede selskap



Noteoversikt konsern

s.56	Note 01	Generell informasjon	s.75	Note 16	Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld
s.56	Note 02	Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	s.75	Note 17	Lån
s.62	Note 03	Finansiell risikostyring	s.77	Note 18	Utsatt skatt og skattekostnad
s.66	Note 04	Viktige skjønnsmessige vurderinger og anvendelse av regnskapsprinsipper	s.78	Note 19	Pensjon
s.66	Note 05	Segmentinformasjon	s.80	Note 20	Andre avsetninger for forpliktelses
s.68	Note 06	Varige driftsmidler	s.81	Note 21	Lønn og personalkostnader
s.69	Note 07	Immatrielle eiendeler	s.82	Note 22	Andre driftskostnader
s.69	Note 08	Testing for verdifall	s.82	Note 23	Finansinntekter og -kostnader
s.70	Note 09	Andeler deleide verk	s.83	Note 24	Netto valutagevinster/(tap)
s.71	Note 10	Investerings i tilknyttede selskap	s.83	Note 25	Resultat pr. aksje
s.72	Note 11	Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori	s.83	Note 26	Utbytte pr. aksje
s.74	Note 12	Derivater	s.83	Note 27	Nærstående parter
s.74	Note 13	Kundefordringer og andre fordringer	s.83	Note 28	Ikke-balanseførte forpliktelser
s.74	Note 14	Varebeholdning	s.84	Note 29	Konsernselskaper
s.75	Note 15	Bankinnskudd	s.84	Note 30	Hendelser etter balansedag
			s.84	Note 31	Leieavtaler



Note 1 Generell informasjon

Akershus Energi AS med datterselskap er et energikonsern med virksomhet innenfor områdene produksjon og salg av elektrisk energi basert på vannkraft, og produksjon og distribusjon av miljøvennlig fjernvarme. Konsernet har også en egen investeringsportefølje innenfor grønn infrastruktur som i hovedsak består av eiendom og datasenter.

Morselskapet Akershus Energi AS eies 100 prosent av Viken fylkeskommune. Konsernets hovedkontor ligger på Rånåsfoss i Nes kommune.

Akershus Energi AS har obligasjonslån notert på Oslo Børs. Konsernregnskapet for 2020 ble vedtatt av styret 27.04.2021.

Note 2 Sammenheng av de viktigste regnskapsprinsippene

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

2.1 Basisprinsipper

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

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

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

a) Standarder og fortolkninger som er trådt i kraft i 2020 og som konsernet har implementert: Ingen av vesentlig betydning for konsernet i 2020.

b) Standarder og fortolkninger som ikke er trådt i kraft, hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse: Ingen av vesentlig betydning for konsernet i 2020.

2.2 Konsolideringsprinsipper

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

2.2.1 Datterselskaper

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

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

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

2.2.2 Andel i deleide verk

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

2.2.3 Tilknyttede selskaper

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

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



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

2.3 Omregning av utenlandsk valuta

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

2.4 Varige driftsmidler

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

Løpende vedlikehold kostnadsføres, mens påkostninger legges til driftsmidlenes balanseført verdi eller balanseføres separat. Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader resultatføres løpende i den perioden utgiftene pådras.

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

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

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

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

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

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

2.5 Immaterielle eiendeler

2.5.1 Fallrettigheter

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

2.5.2 Goodwill

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

2.5.3 Grunneiendeligheter

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

2.5.4 Andre immaterielle eiendeler

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

2.5.5 Elsertifikater

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



2.6 Sikringsbøker

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko. Grunneierstatninger er også ansett til å ha en økonomisk samvariasjon med derivater og kraftprismåler og inngår som en del av sikringsbøker. Alle kontraktinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet sikringsstrategi. Sikringsstrategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer. Konsernet benytter sikringsbøker når kriteriene for et sikringsforhold er etablert i tråd med reglene i IFRS 9. Dette innebærer at det foretas en identifikasjon av sikringsinstrumentet, sikringsobjektet, arten av risiko som sikres og konsernets vurdering av sikringseffektiviteten. Derivater som benyttes som sikringsinstrumenter innregnes til virkelig verdi den dagen kontrakten inngås og måles deretter til virkelig verdi med verdiendringer over totalresultatet i den grad sikringen er effektiv. Ved hver regnskapsavslutning blir det foretatt en beregning av effektiviteten og all ineffektivitet blir resultatført over resultat. Den effektive delen av verdiendringene på sikringsinstrumentet resirkuleres over resultatregnskapet når det sikrede objektet påvirker resultatregnskapet.

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

2.7 Finansielle instrumenter

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.7.2 Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstrumenter

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

Denne kategorien inneholder valutaterminer, rentebytteavtaler, kraftderivater og grunneierforpliktelser.

2.7.3 Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Konsernet har eiendomsinvesteringer som faller inn under eiendeler til virkelig verdi over resultat (se note 2.19).

2.7.4 Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost

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





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

2.7.6 Regnskapsføring og måling

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

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

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

På hver balansedag vurderer konsernet om det finnes objektive indikatorer som tyder på tap av enkelte eiendeler eller grupper av finansielle eiendeler. En finansiell eiendel er tapt når det ikke er rimelig å forvente at man vil motta de kontraktstfestede kontantstrømmene.

Konsernet gjør avsetning for forventede tap på alle gjeldsinstrumenter som ikke er klassifisert som virkelig verdi over resultat. Målingen av avsetningen for forventet tap i den generelle modellen avhenger av om kredittrisikoen har økt vesentlig siden første gangs balanseføring. For gjeldsinstrumenter målt til virkelig verdi over totalresultatet anvender konsernet forenklingsreglene for instrumenter med lav kredittrisiko. Dette innebærer at konsernet ved hver rapporteringsperiode evaluerer hvorvidt instrumenter som hadde lav kredittrisiko ved første gangsinnregning fortsatt har lav kredittrisiko på balansedato. Vurderingen gjøres ved å bruke relevant informasjon som er tilgjengelig uten utilbørlig kostnad og innsats.

2.8 Varer

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

2.9 Kontanter og bankinnskudd

Kontanter og bankinnskudd omfatter bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige

investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid, og trekk på kassekreditt. I balansen er kassekreditt inkludert i lån under kortsiktig gjeld.

2.10 Lån

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

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

2.11 Skatt

2.11.1 Alminnelig inntektskatt

Skattekostnaden på alminnelig inntekt består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt.

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

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

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

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

2.11.2 Særregler for skattlegging av kraftforetak

Utover alminnelig inntektskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med eiendomsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.



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

Grunnrenteskatten utgjør 37 prosent av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Skattekostnad knyttet til grunnrenteskatt består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel i grunnrentebeskatningen sammen med utsatt skatt/skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen. Negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk kan samordnes med positiv grunnrenteskatt fra andre kraftverk.

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

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

2.12 Pensjon

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær oppjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF).

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

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

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



2.13 Konesjonskraft og grunneiererstatninger

2.13.1 Konesjonskraft

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

2.13.2 Grunneiererstatninger

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

2.14 Avsetninger

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

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

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

2.15 Inntektsføring

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

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



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

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

2.16 Leieavtaler

Konsernet har anvendt IFRS 16 i innværende år, med start fra 01.01.2019. IFRS 16 innførte nye eller endrede krav knyttet til bokføring av leiekontrakter. Skillet mellom drifts- og finansielle leieavtaler er fjernet, mens leieavtaler med bruksretteleiedeler og leieforpliktelse innregnes ved oppstart.

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

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

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

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

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

2.17 Utbytte

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

2.18 Offentlige tilskudd

Offentlige investeringsstilskudd behandles regnskapsmessig som en reduksjon av balanseført verdi på de aktuelle driftsmidlene. Konsernet mottar Enova støtte og dette regnskapføres som fradrag i de aktuelle driftsmidlene. I etterfølgende perioder vil dette gi reduserte avskrivninger.

2.19 Eiendom

Forretningsområdet Grønn Infrastruktur består av investeringer i aksjer og andeler. Investeringer i eiendomsfond, direkte eiendomsinvesteringer og andre aksjer vurderes til virkelig verdi i de tilfeller der vår eierandel er under 20 prosent. I de tilfeller vi eier mellom 20 og 50 prosent vurderer vi dette som tilknyttet selskap og benytter egenkapitalmetoden.



Note 3 Finansiell risikostyring

3.1 Finansielle risikofaktorer

Konsernets hovedvirksomhet er produksjon og salg av kraft. Deler av produksjonen prises gjennom finansielle kraftkontrakter. Kraften omsettes i Euro og alt veksles til norske kroner. Deler av valutastrommen sikres ved inngåelse av finansielle valutakontrakter i henhold til risikostrengt vedtatt av styret. Pr. 31.12.2020 er det ingen åpne tradingposisjoner. Konsernets aktiviteter medfører ulike typer risiko:

- Markedsrisiko
- Kreditrisiko
- Operasjonell risiko

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

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

Konsernets sikringsaktiviteter er ansett som en økonomisk sikring som kvalifiserer til sikringsbokføring iht IFRS 9. Dette medfører at resultateffekter utsettes til den perioden kraftsalget eller rentekostnaden inntreffer. Et vilkår for sikringsbokføring er at det er sikringsrelasjon mellom objekt og økonomisk resultat. Konsernets kraftverk er i all hovedsak elvekraftverk, og 75 prosent av produksjonen ligger i Glomma-/Lågenvassdragene, hvor det er relativt liten variasjon i vannføring fra år til år. Beregninger viser at det i løpet av de siste 10 årene er svært få måneder som har avvaktet mer enn 10 prosent fra normalen. Det er gitt rammer for sikringsgrad på både kraft og valuta, og sikringsgrad sett opp mot prognoser for produksjon og kontantstrøm i euro kontrolleres minimum månedlig.

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

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

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

3.2 Markedsrisiko

Konsernets viktigste eksponeringer for markedsrisiko er:

3.2.1 Kraftpris

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

En sensitivitetsberegning med kraftprisøkning på 10 EUR/MWh i forhold til markedspris for alle produkter hvor konsernet hadde posisjoner ved årsskiftet, gir en negativ egenkapitaleffekt etter skatt på de finansielle kraftkontraktene på 55 millioner kroner.

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

Posisjonene pr. 31.12.20 er representative for en normal situasjon.

Den pågående pandemien påvirket risikobildet ved inngangen til 2020 med usikkerhet i forhold til eventuell påvirkning i markedet. Selv om man kunne se forbigående effekter på kraftprisene i form av noe lavere etterspørsel og lave CO₂-priser, har pandemien ikke hatt vesentlig innvirkning på kraftprisenes utvikling gjennom året.

3.2.2 Valutakurs EUR-NOK

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



En sensitivitetsberegning av kursforholdet NOK/EUR beregnet med en økning i forholdet NOK/EUR på 0,50, viser at egenkapitaleffekten på de finansielle valutakontraktene konsernet hadde pr. 31.12.20 er negativ med 10 millioner kroner etter skatt. Om valutakursen bevegde seg som i sensitivitetsanalysen, vil den negative egenkapitaleffekten fra de finansielle derivater motsvares av positiv egenkapitaleffekt på salg av fysisk produksjon i kommende perioder. Om valutakursene beveger seg motsatt av hva som er vist i stresstesten, vil egenkapitaleffekten være tilsvarende positiv.

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

Den pågående pandemien medførte i begynnelsen av 2020 økt volatilitet i de finansielle markedene og resulterte i svekket kronkurs. Gjennom året har krona igjen styrket seg og nærmer seg nivået ved inngangen til 2020.

3.2.3 Renter

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

En sensitivitetsanalyse hvor alle NIBOR-renter er redusert med 1 prosentpoeng gir en negativ verdiendring på rentebytteavtalene på 35 millioner kroner etter skatt og reduserer egenkapitalen. At selskapet samtidig vil tjene på lavere rentekostnader på andre lån er ikke hensyntatt i analysen.

Den pågående pandemien medførte i 2020 lavere markedsrenter. Det er forventet at rentenivået vil forbli relativt lavt de kommende år grunnet tilbakeslag på økonomien i Norge og Europa som følge av pandemien.

3.2.4 Eiendomsverdier

Konsernet har i løpet av de siste 3 årene bygget opp en eiendomsportefølje bestående av investeringer i eiendomsfond uten gjeld, investeringer i eiendommer sammen med partnere, og egne investeringer i eiendomsyndikater. Porteføljen har en inngangsverdi på nærmere 500 millioner kroner. Størstedelen av risikoen knyttet til disse investeringene er finansiell markedsrisiko, det vil si eiendomsmarkedet. Videre er det risiko knyttet til egne strategiske beslutninger, samarbeid med partnere, og begrensninger i muligheten til å komme raskt ut av investeringene.

Styret har vedtatt rammer og prinsipper for investeringer i eiendom og infrastruktur, blant annet at investeringene skal ha lav til moderat risikoprofil, at det kun skal investeres i fond uten gjeld, og det skal diversifiseres i flere fond. Investeringer i eiendommer skal gjøres i separate aksjeselskap for å minimere risiko. Videre er det satt rammer for beløp for enkeltinvesteringer, eierandeler, gjiring, forventet avkastning, likviditet og maksimalt årlig beregnet verditap. Samlet risiko for eiendomsseksponeringen nærmeste år anslås ved 95 prosent konfidensnivå til i størrelsesorden 60 millioner kroner etter skatt.

I 2020 har konsernet realisert eiendomsfond for å flytte kapitalen over i industrielle investeringer i henhold til konsernets strategi.

Eiendomsinvesteringer er nærmere beskrevet i note 10 og 11.

Den pågående pandemien påvirket risikobildet ved inngangen til 2020 med usikkerhet knyttet til leieinnbetalinger for næringsseiendom og særdeles hoteller og kjøpesentre. I første halvdel av 2020 medførte dette lavere eiendomsverdier, men som følge av at økonomien stabiliserte seg relativt raskt og lave markedsrenter, har dette gitt lavere avkastningsskrav på eiendom og eiendomsverdiene har økt totalt sett i 2020.



3.3 Kreditrisiko

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

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

Klasse	Motpart	Foretakets eksponering 31.12.2020 (mill. kr)	Foretakets eksponering 31.12.2019 (mill. kr)	Foretakets eksponering 31.12.2018 (mill. kr)	Kredittkvalitet
Finansielle kraftkontrakter	Skandinaviske Enskilda Banken AB	2,7	21,2	94,1	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Finansielle valutakontrakter	Store nordiske banker	2,7	1,0	-	S&P rating A og bedre. Vurderes som svært god.
Rentsderivater (swaper)	Store nordiske banker	-	4,3	1,1	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Pengemarkedsfond	DNB Likviditet 20 (V) og (IV), Storebrand Likviditet	-	435,5	480,2	Pengemarkedsfond med lav risiko
Bankinnskudd	DNB	807,6	137,7	87,3	S&P rating A-, Vurderes som svært god.
Fordringer	Kundefordringer og andre korte fordringer	106,1	86,3	118,9	Diverse kunder/ fordringshavere.

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



3.4 Likviditetsrisiko

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

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

Tabellene nedenfor viser verdier for henholdsvis 2020, 2019 og 2018 (beløp i mill. kr)

2020	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	4,5	9,7	35,12	1 360,1	987,2
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	56,0	28,0	21,2	-	-
Derivater med negativ verdi	3,1	6,0	25,2	7,1	0,2
Grunnerstatninger	0,2	0,4	1,7	9,7	*)
Konsejnskraftforpliktelse	0,2	0,3	1,6	13,3	*)
Sum	64,0	44,3	400,8	1 390,2	987,4
2019	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	4,1	8,4	46,7	1 244,9	140,2
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	46,1	44,8	27,0	-	-
Derivater med negativ verdi	-	-	4,2	1,7	-
Grunnerstatninger	0,2	0,5	2,2	11,2	*)
Konsejnskraftforpliktelse	0,3	0,6	2,9	16,1	*)
Sum	50,8	54,3	82,9	1 273,8	140,2
2018	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	4,3	13,3	199,5	1 486,0	254,0
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	36,6	67,2	21,5	-	-
Derivater med negativ verdi	-	3,9	16,0	10,5	-
Grunnerstatninger	0,4	0,7	3,1	11,7	*)
Konsejnskraftforpliktelse	0,7	1,3	5,9	18,2	*)
Sum	42,0	86,4	246,0	1 536,4	254,0

*) konsejjoner, og forpliktelser, er evigvarende, konsejnsforpliktelse er ikke balanseført.



3.5 Risiko knyttet til egenkapitalforvaltning

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

Beløp i mill. kr	2020	2019	2018
Total rentebærende gjeld	2 5031	1 629,2	1 765,0
- kontanter og bankinnskudd	807,6	137,7	87,3
- finansielle plasseringer	-	435,6	490,2
= Netto rentebærende gjeld	1 695,5	1 054,9	1 197,5
+ Sum egenkapital	2 430,8	2 623,6	2 449,0
= Sum rentebærende gjeld og egenkapital	4 126,2	3 684,5	3 646,5

Gearing (%) 41,1 % 28,6 % 32,8 %
 Finansielle plasseringer omfatter kortsiktige finansplasseringer som raskt kan konverteres til likvider.

3.6 Konsernets kapitalstyring

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

Konsernets investeringsaktiviteter innen vannkraft og fjernvarme kan skape økt behov for ekstern finansiering. Konsernet har investert i eiendom i henhold til mandat og har ikke gjenstående forpliktelser. Fokus har vært lett omsettelige investeringer som skal kunne realiseres innen rimelig tid dersom kapitalbehovet melder seg. En eventuell økt gjeldsbelastning vil medføre en større usikkerhet knyttet til konsernets framtidige resultater. Det er derfor blant annet vedtatt følgende overordnede føringer for konsernets risikostrategi:

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

For å sikre tilstrekkelig likviditet til å gjennomføre planlagte aktiviteter framover, redusere refinansieringsrisiko og ha midler til eventuelle sikkerhetsstillelser, er det pr. 31.12.20 etablert lånefasiliteter og trekkrettigheter i bank på til sammen 900 millioner kroner.

Det er etablert en utbytemodell som sikrer konsernet forutsigbarhet for utbytter til eier. Den pågående pandemien påvirket risikobildet i begynnelsen av 2020 med usikkerhet med tanke på eventuell påvirkning i markedet. Selv om man kunne se forbigående effekter på kraftprisene i form av noe lavere etterspørsel og lave CO₂-priser, har pandemien ikke hatt vesentlig innvirkning på kraftprisenes utvikling gjennom året. Effekten har vært noe større for valutasingninger og langsiktige rentebetringelser. Lave kraftpriser i 2020 ga lavere konstantstrøm og utfordringer i det korte bildet. Starten på 2021 har vist en rask normalisering av kraftprisene, og det forventes en kraftig forbedring av konsernets kontaktstrøm. Samtidig har låneopptak og realisering av eiendomsfond og pengemarkedsfond bedret tilgjengelig kapital. Konsernet anser derfor den finansielle situasjonen som god.

3.7 Vurdering av virkelige verdier

For verdipapirer og kraftkontrakter med omsetningskurser pr. 31.12.20, brukes dette som grunnlag for beregning av virkelig verdi. For obligasjoner, gjeld (kun noteopplysninger), grunneierstatningsforpliktelser og andre renteinstrumenter, brukes anerkjente verdsettelsesmetoder for beregning av verdien pr. 31.12.20. Forutsetningene i metoden er norske og europeiske renter pr. 31.12.20, i tillegg til swappspread (kredittrisiko) knyttet til de enkelte verdipapirene.

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

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

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



Note 4 Viktige skjønsmessige vurderinger og anvendelse av regnskapsprinsipper

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

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

4.1 Pensjoner

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

4.2 Grunneierstatninger

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

4.3 Varige driftsmidler

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

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

4.4 Eiendomsinvesteringer

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

4.5 Sikringsbokføring

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

Note 5 Segmentinformasjon

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

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

Konsernets virksomhet drives innenfor følgende driftssegmenter:

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

Vannkraft: Virksomhetsområdet er organisert i selskapet Akershus Energi Vannkraft AS med 5 heleide produksjonsselskaper som produserer vannkraft i 9 heleide og 10 deleide kraftverk. Produksjonsselskapenes kraftproduksjon selges løpende til Akershus Energi Vannkraft AS til noterte markedspriser. I tillegg til kraftproduksjon omfatter også virksomhetsområdet forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje av vannkraft fra egne og deleide kraftverk, med fysisk og finansiell krafthandel via den nordiske el-børsen



Segmentinformasjon

2020

Beløp i mill. kr	Vannkraft	Fjernvarme ^{a)}	Vind	Sol	Grønn infrastruktur	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne ^{b)}	453,4	132,4	-	-	-	-	0,0	590,8
Driftsinntekter, andre segment	12,7	1,4	-	-	-	28,0	-32,0	10,0
Energikostnad/varerforbruk	43,7	59,6	0,1	-	-	-0,0	-	103,5
Lønn og personalkostnader	30,6	13,3	0,6	-	-	39,2	-	83,8
Av- og nedskrivninger	84,8	35,2	-	-	-	2,6	0,3	122,8
Andre driftskostnader	134,9	35,3	10,0	0,6	2,2	31,0	-31,9	182,1
Driftsresultat	172,2	-9,7	-10,8	-0,6	-2,2	-44,9	-0,4	103,6
Resultatandel tilknyttede selskap	-10,3	-	-	0,3	-9,0	-	-	-19,0
Finansinntekter	6,6	0,2	22,0	0,0	16,5	15,1	-15,7	44,7
Finanskostnader	6,3	10,1	0,4	0,0	0,5	40,2	-4,2	53,3
Skatt	32,5	-4,3	-1,3	-0,1	3,3	0,8	-18,7	12,3
Årsresultat	129,6	-15,3	12,1	-0,3	1,6	65,1	-129,2	63,7
Årsresultat (majoritetens andel)	129,6	-10,2	12,1	-0,3	1,6	65,1	-129,2	68,8
Sum eiendeler	4 587,2	821,0	295,1	74,9	714,3	4 339,6	-4 206,8	6 629,2
Herav tilknyttede selskap	29,8	-	297,0	34,4	132,8	-	-	483,0
Sum forpliktelser	2 166,2	510,5	264,8	121	10,4	2 762,4	-1 525,1	4 198,4
Investering i varige driftsmidler	179,3	47,6	-	-	-	-	0,3	227,2
Antall ansatte	30	13	2	-	-	29	-	74

^{a)} Av eksterne driftsinntekter i 2020 vannkraft er 30 prosent til en enkelt kunde, Fortum Hedding AS.
^{b)} Kontantstrøm fra drift 2020 var 42,2 mill. kr, og periodens netto kontantstrøm var -217 mill. kr.
^{c)} Det ble ikke utdelt utbytte i 2020.



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

Fjernvarme: For driftssegmentet Fjernvarme er planlagte investeringer i fjernvarmesentraler i hovedsak gjennomført. Virksomhetsområdet er nå i en normal driftsfasen, med produksjon og distribusjon av miljøvennlig fjernvarme og kjøling som i stor grad er basert på biobrensel. Salget av fjernvarme og kjøling er i stor grad til større institusjonelle kunder og offentlig virksomhet. Det vil også i tiden framover være investeringer knyttet til videre utbygging av rønett for distribusjon av fjernvarme og kjøling. Driftssegmentet har nå varmesentraler i ordinær drift i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Sørumsand og Skedsmokorset.

Vind: Virksomhetsområdet er organisert gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS som eier 43,5 prosent av Odal Vindkraftverk AS som skal stå ferdig i februar 2022.

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

Grønn infrastruktur: Grønn infrastruktur er etablert som et eget virksomhetsområde gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur AS. Investeringene foretas hovedsakelig i eiendomsaksjer og datasenter. Konsernets partner på deler av denne satsningen er Bulk Infrastructure. I 2020 har selskapet investert i Svalun AS og Nordisk Energikontroll AS. Dette er selskaper som skal bygge og investere i energiløsninger til offentlige og private bygg. I 2020 stiftet vi også selskapet Energihuset Lillestrøm AS som skal stå for utvikling og bygging av nytt kontorbygg i Lillestrøm.

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

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



Note 6 Varige driftsmidler

Beløp i mill. kr	Vannkraft	Fjernvarme anlegg	Maskiner og utstyr	Bygninger og tomter	Sum
Pr. 31.12.18					
Anskaffelseskost	3 016,3	781,5	30,4	220,0	4 048,3
Akkumulerte avskrivninger	-866,3	-187,4	-23,7	-41,3	-918,7
Akkumulerte nedskrivninger	-80,7	-24,3	-	-7,9	-112,9
Balanseført verdi 31.12.18	2 269,3	569,9	6,8	170,8	3 016,7
Regnskapsåret 2019					
Balanseført verdi 31.12.18	2 269,3	569,5	7,2	170,8	3 016,7
Investeringer	101,6	52,5	0,8	7,5	162,4
Avgang	-	-	-0,4	-	-0,4
Avskrevet	-59,7	-22,9	-2,3	-4,5	-89,4
Balanseført verdi 31.12.19	2 311,2	599,1	5,3	173,8	3 089,4
Pr. 31.12.19					
Anskaffelseskost	3 117,9	834,0	30,9	227,5	4 210,3
Akkumulerte avskrivninger	-726,6	-211,2	-26,0	-45,8	-1 009,5
Akkumulerte nedskrivninger	-80,1	-23,6	-	-7,9	-111,6
Balanseført verdi 31.12.19	2 311,2	599,2	4,9	173,8	3 089,2
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.19	77,9	22,5	-	8,2	108,5
Regnskapsåret 2020					
Balanseført verdi 31.12.19	2 311,2	599,1	5,3	173,8	3 089,4
Investeringer	83,3	48,6	0,3	5,5	137,7
Avgang	-	-	-1,5	-7,5	-9,0
Avskrevet	-57,7	-30,7	-2,8	-6,2	-97,4
Balanseført verdi 31.12.20	2 336,8	617,0	1,2	165,6	3 120,6
Pr. 31.12.20					
Anskaffelseskost	3 201,3	892,6	29,6	225,5	4 349,0
Akkumulerte avskrivninger	-784,3	-241,9	-27,2	-52,0	-1 105,4
Akkumulerte nedskrivninger	-80,1	-23,2	-	-7,9	-111,2
Balanseført verdi 31.12.20	2 336,9	617,5	2,4	165,6	3 122,3
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.19	11,9	32,6	-	9,2	53,6

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

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

I tilknytning til utførelse av årsregnskapet for 2020 er det foretatt en gjennomgang og oppdatering av forventet gjenværende brukstid for varige driftsmidler, og avskrivninger på eksisterende driftsmidler vil øke med 0,2 mill. kr. neste år for konsernet. Det er mottatt offentlige investeringsstøttskudd i 2020 på 1,3 mill. kr. (2019: 0,8 mill. kr. og 2018 5,6 mill. kr.)



2019

Beløp i mill. kr	Vannkraft	Fjernvarme 1) infrastruktur	Grenn infrastruktur	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne 2)	905,9	196,3	-	-	-0,0	1 102,1
Driftsinntekter, andre segment	12,0	11	-	26,0	-28,8	10,3
Energikostnad/wareforbruk	73,0	84,8	-	-0,0	-0,0	157,8
Lønn og personalkostnader	32,8	12,9	-	49,8	-	95,5
Av- og nedskrivninger	87,8	26,3	-	1,7	0,3	116,1
Andre driftskostnader	122,5	38,9	0,2	34,7	-26,2	170,1
Driftsresultat	601,8	34,5	-0,2	-60,1	-3,0	573,0
Resultatandel tilknyttede selskap	1,2	-	-1,7	-	-	-0,5
Finansinntekter	9,8	0,2	24,9	15,6	-6,5	44,0
Finanskostnader	12,3	11,7	0,9	48,9	-6,5	67,3
Skatt	363,1	5,1	1,9	-3,3	-17,1	349,6
Årsresultat	237,4	17,9	20,2	-90,0	14,1	199,6
Årsresultat (majoritets andel)	237,4	12,0	20,2	-90,0	14,1	193,7
Sum eiendeler	4 385,5	834,2	594,2	3 352,4	-3 007,1	6 159,2
Herav tilknyttede selskap	47,9	-	14,1	-	-	18,0
Sum forpliktelser	1 940,3	507,2	67,8	1 586,6	-575,0	3 526,9
Investering i varige driftsmidler	201,0	33,7	-	0,9	-	235,4
Antall ansatte	29	15	-	25	-	69

1) Av eksterne driftsinntekter i 2019 er 60 prosent til en enkelt kunde, Hafslund Hedding AS.
2) Kontantstrøm fra drift 2019 var 86,7 mill. kr., og periodens netto kontantstrøm var 20,6 mill. kr.
3) Utbytte utbetalt i 2019 var kr. 32 mill. kr.

2018

Beløp i mill. kr	Vannkraft	Fjernvarme 1) infrastruktur	Grenn infrastruktur	Øvrig	Eliminering	Konsern
Sum eiendeler	4 343,6	809,1	526,3	3 615,4	-3 251,1	6 043,3
Herav tilknyttede selskap	47,9	-	128,1	-	-	177,0
Sum forpliktelser	2 209,9	488,6	166,2	1 552,3	-823,1	3 593,9
Investering i varige driftsmidler	97,8	39,8	-	0,6	-	138,2
Antall ansatte	28	12	-	26	-	66

1) Av eksterne driftsinntekter i 2019 er 65 prosent til en enkelt kunde, Hafslund Hedding AS.
2) Kontantstrøm fra drift 2018 var 68,4 mill. kr., og periodens netto kontantstrøm var -0,3 mill. kr.
3) Utbytte utbetalt i 2018 var kr. 29 mill. kr.



Note 7 Immaterielle eiendeler

Beløp i mill. kr	Goodwill	Fallrettigheter	Grunnrettigheter	Andre	Sum
Pr. 31.12.18					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	122,9	33,5	247,9
Akkumulerte avskrivninger	-	-	-	-9,4	-9,4
Balansført verdi 31.12.18	32,4	59,1	122,9	24,2	238,6
Regnskapsåret 2019					
Balansført verdi 31.12.19	32,4	59,1	122,9	24,2	238,6
Tilgang	-	-	-	-	-
Avgang	-	-	-	-5,1	-5,1
Årets avskrivninger	-	-	-	-0,7	-0,7
Balansført verdi 31.12.19	32,4	59,1	122,9	18,4	232,8
Pr. 31.12.19					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	122,9	28,4	242,8
Akkumulerte avskrivninger	-	-	-	-10,1	-10,1
Balansført verdi 31.12.19	32,4	59,1	122,9	18,4	232,8
Regnskapsåret 2020					
Balansført verdi 31.12.19	32,4	59,1	122,9	18,4	232,8
Tilgang	-	-	-	-	-
Avgang	-	-	-	-10,6	-10,6
Årets avskrivninger	-	-	-	-0,7	-0,7
Balansført verdi 31.12.20	32,4	59,1	122,9	7,1	221,5
Pr. 31.12.20					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	122,9	17,8	232,2
Akkumulerte avskrivninger	-	-	-	-10,8	-10,8
Balansført verdi 31.12.20	32,4	59,1	122,9	7,1	221,5

Andre immaterielle eiendeler avskrives lineært over forventet utnyttbar brukstid, som i hovedsak vil være konsesjonsperioden på 25 år. I andre immaterielle eiendeler er det i 2019 verdireduksjon på elsertifikater som er hele avgangen.



Note 8 Testing for verdifall

Det foreligger ikke indikasjoner på verdifall, men det er foretatt testing for verdifall på goodwill. Balansført goodwill innenfor fjernvarmeforsyning er knyttet til anleggene på Lillestrøm og Årnes hvor det ikke er identifisert noe verdifall eller nedskrivingsbehov. Tabell under viser goodwill på respektive anlegg.

Beløp i mill. kr	31.12.20	31.12.19	31.12.18
Fjernvarmeanlegg Lillestrøm	23,8	23,8	23,8
Fjernvarmeanlegg Årnes	8,6	8,6	8,6
Sum Akershus Energi Varme AS	32,4	32,4	32,4

Det er i tilknytning til utarbeidelse av årsregnskapet for 2020 foretatt en verddivurdering og beregning av gjenvinnbart beløp for de enkelte vannkraft- og fjernvarmeanlegg, som er vurdert å være laveste nivå for kontantgenererende enhet.

Beregning av gjenvinnbart beløp er gjort ved å neddiskontere forventede framtidige kontantstrømmer knyttet til de enkelte anleggene. De benyttede kontantstrømmene er basert på ledelsens beste estimat. For den kommende 5 års perioden er kontantstrømmene basert på vedtatte prognoser. For årene etter prognoseperioden er fram til 2055 er det beregnet årlige kontantstrømmer basert på virksomhetenes forretningsplaner.

Ved neddiskontering er det benyttet en realrente etter skatt på 4,3 - 4,6 prosent (dette tilsvarer en nominell rente før skatt på 7,0 prosent - 7,5 prosent). Gjennomførte beregninger for de enkelte anleggene viser at det ikke er grunnlag for nedskrivninger i 2020.

Dersom diskonteringsrenten (realrente etter skatt) økes til 5,5 prosent etter skatt (0,9 prosent økning) synker verdien av fjernvarmeanleggene med om lag 140 mill. kr uten at porteføljen eller enkelte anlegg har et nedskrivingsbehov. Dersom de langsiktige kraftprisene synker ned til et realprisinivå på 20 EUR/MWh synker verdiene av fjernvarmeanleggene med om lag 1 000 mill. kr. Alle anlegg vil da være i nedskrivingsposisjon og nedskrivningene vil utgjøre ca. 700 mill. kr.

Dersom diskonteringsrenten (realrente etter skatt) økes til 5,0 prosent før skatt (0,7 prosent økning) synker verdien av kraftanleggene med om lag 2,0 mrd. kr uten at det oppstår noe nedskrivingsbehov. Dersom de langsiktige kraftprisene synker ned til et realprisinivå på 20 EUR/MWh synker verdiene av kraftanleggene med til sammen ca. 4 300 mill. kr, men de beregnede verdiene ligger fortsatt ca. 1 600 mill. kr. over de bokførte verdier. Ett enkeltstående kraftanlegg vil da være i nedskrivingsposisjon og nedskrivningene vil utgjøre ca. 80 mill. kr.



Note 9 Andeler deleide verk

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

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

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

Andel av resultat- og balanseposter innregnet i konsernregnskapet

2020	Beløp i mill. kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	4,6	4,2	-	8,8	
Energikjøp/overføring	-13,2	-4,5	-	-17,7	
Lønn og personalkostnader	-	-1,5	-	-1,5	
Av- og nedskrivninger	-19,3	-5,5	-	-24,8	
Andre driftskostnader	-30,6	-10,4	-10,4	-51,4	
Driftsresultat	-58,5	-17,7	-10,4	-86,6	
Finansinntekter	0,0	-	-	0,0	
Finanskostnader	-	-	-	-	
Resultat før skatt	-58,5	-17,7	-10,4	-86,6	
Anleggsmidler	1 243,8	2 970	12,3	1 553,1	
Omløpsmidler	18,2	5,4	-	23,6	
Sum eiendeler	1 262,0	302,4	12,3	1 576,7	
Avsetning for forpliktelsel	6,8	-	-	6,8	
kortsiktig gjeld	15,3	4,3	-	19,6	
Sum forpliktelsel og gjeld	221	4,3	-	26,4	
Investering i anleggsmidler	90,3	5,7	-	96,0	

Elektronisk signert dokument / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/3c5d8dd82-0dd9-42b3-9eb3-59d1bd28a3b6>

70

2019

	Beløp i mill. kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	0,7	3,9	-	4,6	
Energikjøp/overføring	-10,0	-3,6	-	-13,6	
Lønn og personalkostnader	-	-1,4	-	-1,4	
Av- og nedskrivninger	-19,2	-6,8	-	-26,0	
Andre driftskostnader	-33,0	-9,8	-8,1	-50,9	
Driftsresultat	-61,5	-17,6	-8,1	-87,2	
Finansinntekter	0,1	-	-	0,1	
Finanskostnader	-	-	-	-	
Resultat før skatt	-61,4	-17,6	-8,1	-87,1	
Anleggsmidler	1 172,7	296,8	13,0	1 482,5	
Omløpsmidler	11,8	-	-	11,8	
Sum eiendeler	1 184,5	296,8	13,0	1 494,3	
Avsetning for forpliktelsel	7,4	-	-	7,4	
kortsiktig gjeld	24,2	-4,2	-	20,0	
Sum forpliktelsel og gjeld	31,5	-4,2	-	27,4	
Investering i anleggsmidler	87,8	11,6	-	99,4	

2018	Beløp i mill. kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Anleggsmidler	1 104,2	292,0	13,8	1 409,9	
Omløpsmidler	11,8	-	-	11,8	
Sum eiendeler	1 115,9	292,0	13,8	1 421,7	
Avsetning for forpliktelsel	7,4	-	-	7,4	
kortsiktig gjeld	17,7	-3,2	-	14,5	
Sum forpliktelsel og gjeld	25,0	-3,2	-	21,9	
Investering i anleggsmidler	41,0	7,7	-	48,7	

Akershus Energi årssign

www.visasign.com



Note 10 Investering i tilknyttede selskap

Beløp i mill. kr	2020	2019	2018
Balanseført verdi 01.01	179,2	177,0	203,6
Tilgang	334,2	16,0	-
Resultatandel	-19,0	-0,5	201
Mottatt utbytte	-1,4	-13,3	-46,3
Balanseført verdi 31.12	493,0	179,2	177,0

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

Regnskapsinformasjon - tilknyttede selskap

Beløp i mill. kr	100% basis			
	Eierandel	Elendeler	Forpliktelses	Inntekter Årets resultat
2020				
NGK Utbygging AS	25,0 %	287,9	152,9	44,4
OS-IX Etendom Holding AS	50,0 %	352,2	1,1	-
AE Bulk Co-Invest AS	50,0 %	20,9	0,1	-
Green H2 Norway AS	25,0 %	3,1	0,2	-
Solenergi FUSEN AS	34,0 %	34,3	7,5	48,9
Solgrid AS	22,7 %	26,9	3,4	-
Svalun AS	33,3 %	8,9	0,4	-
Odal Vindkraftverk AS	43,5 %	725,0	86,4	-
2019				
NGK Utbygging AS	25,0 %	250,4	94,3	33,5
OS-IX Etendom Holding AS	50,0 %	350,8	0,7	-
AE Bulk Co-Invest AS	50,0 %	22,4	0,0	-
Green H2 Norway AS	25,0 %	4,0	-	-
2018				
NGK Utbygging AS	25,0 %	224,4	71,6	80,8
OS-IX Etendom Holding AS	50,0 %	323,6	12,8	-
AE Bulk Co-Invest AS	50,0 %	28,5	4,2	-

Oppgitte tall (100 prosent) fra tilknyttede selskap for 2020 er hentet fra foreløpige årsregnskap for de respektive selskap.

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

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

Transaksjoner og mellomværende med tilknyttede selskap

2020	2019	2018
Mottatt utbytte fra AE Bulk Co-Invest AS på 1,35 mill. kr.	Mottatt utbytte fra AE Bulk Co-Invest AS på 3,3 mill. kr.	Mottatt utbytte fra AE Bulk Co-Invest AS på 46,75 mill. kr.
Mottatt utbytte fra NGK Utbygging AS på 10,0 mill. kr.	Mottatt utbytte fra NGK Utbygging AS	Mottatt utbytte fra AE Bulk Co-Invest AS



Virkelig verdi hierarki

Konsernet klassifiserer virkelig verdi målinger ved å bruke et virkelig verdi hierarki som reflekterer usikkerheten ved data lagt til grunn for verdiberegningene. Virkelig verdi hierarki har følgende nivåer:

Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked.

Nivå 2: Verdsattelse basert på andre observerbare faktorer, enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser), enn notert pris (brukt i nivå 1) for eiendelen eller forpliktelsen.

Nivå 3: Verdsattelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke observerbare forutsetninger).

2019	Beløp i mill. kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet:					
	- Derivat som er sikringsinstrument	-	26,5	-	26,5
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat:					
	- Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	435,5	-	433,0	868,5
Amortisert kost:					
	- Andre finansielle eiendeler	12	-	13,7	14,9
	Sum eiendeler	436,7	-	446,7	883,4
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:					
	- Derivat som er sikringsinstrument	-	5,5	-	5,5
	- Grunnleierforpliktelser	-	246,2	-	246,2
	Sum forpliktelser	-	251,7	-	251,7
2018	Beløp i mill. kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet:					
	- Derivat som er sikringsinstrument	-	20,3	-	20,3
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat:					
	- Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	480,2	-	391,9	872,1
Amortisert kost:					
	- Andre finansielle eiendeler	95,4	-	13,0	108,4
	Sum eiendeler	575,6	-	404,9	980,5
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:					
	- Derivat som er sikringsinstrument	-	30,5	-	30,5
	- Grunnleierforpliktelser	-	203,1	-	203,1
	Sum forpliktelser	-	233,6	-	233,6

2020	Beløp i mill. kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet:					
	- Derivat som er sikringsinstrument	-	5,4	-	5,4
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat:					
	- Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	-	-	263,2	263,2
Amortisert kost:					
	- Andre finansielle eiendeler	1,2	-	14,5	15,7
	Sum eiendeler	1,2	-	277,7	278,9
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:					
	- Derivat som er sikringsinstrument	-	45,9	-	45,9
	- Grunnleierforpliktelser	-	308,0	-	308,0
	Sum forpliktelser	-	353,9	-	353,9



Note 13 Kundefordringer og andre fordringer

Beløp / mill. kr	2020	2019	2018
Kundefordringer	43,6	47,1	89,9
Påløpt innkrav/forstkuddsbetalt: kostnad	22,7	16,8	8,0
Andel deleide verk	18,2	24,2	11,8
Andre fordringer	44,5	15,1	17,3
Sum kundefordringer og andre fordringer	129,0	103,2	127,0

Kundefordringer som har forfalt til betaling, og hvor forfall ligger mindre enn 6 måneder tilbake i tid er ikke ansett å ha falt i verdi. Pr. 31.12.20 utgjør forfalte kundefordringer 0,2 mill. kr (2019: 5,5 mill. kr og 2018: 45,4 mill. kr). Disse fordringene relaterer seg til større uavhengige kunder. Aldersfordelingen på disse fordringene er som følger:

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

Beløp / mill. kr	2020	2019	2018
Inntil 3 måneder	0,2	5,5	45,1
Mer enn 3 måneder	0,0	0,0	0,3
Sum	0,2	5,5	45,4

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

Note 14 Varebeholdning

Innenfor fjernvarmeverksamheten er det pr. 31.12.20 en varebeholdning bestående av innkjøpte råvarer (fyringsolje og biobrensel) med balanseført verdi på 4,0 mill. kr (31.12.19: 3,6 mill. kr og 31.12.18 4,6 mill. kr). Beholdningen er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi (laveste verdis prinsipp).



Note 12 Derivat

Beløp / mill. kr	2020		2019		2018	
	Eiendeler	Forpliktelse	Eiendeler	Forpliktelse	Eiendeler	Forpliktelse
Renteswapavtaler	-	11,8	4,3	-	1,1	-
Valutaterminkontrakter	2,7	2,9	1,0	5,5	-	30,5
Finansielle kraftkontrakter	2,7	32,3	2,1	0,4	-	-
Grunneierstatninger	112,5	306,1	112,5	244,3	112,5	201,3
Sum balanseførte verdier	117,9	353,1	136,9	250,2	113,6	231,8
Herav langsiktig	114,9	313,2	116,8	243,1	113,6	207,6
Herav kortsiktig	3,0	40,0	22,2	7,1	-	24,2

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

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

a) Valutaterminkontrakter
Nominelt beløp utestående på valutaterminkontrakter pr. 31.12.20 er 284,8 mill. kr (31.12.19: 286,1 mill. kr og 2018: 522,3 mill. kr). Pr. 31.12.20 er det inngått valutaterminkontrakter på til sammen 27,2 mill. euro.

b) Renteswapavtaler
Den nominelle hovedstolen på utestående renteswapavtaler pr. 31.12.20 er 1460,0 mill. kr (31.12.19: 960,0 mill. kr og 31.12.18: 300,0 mill. kr).

Pr. 31.12.20 var den faste renten 1,70 %-2,28 % (31.12.19: 1,70 %-2,28 % og 31.12.18: 2,28 %). De flytende rentesattene er NIBOR og NIBOR med påslag.

c) Finansielle kraftkontrakter
Den nominelle verdien på utestående finansielle kraftkontrakter pr. 31.12.20 er -28,4 mill. kr (31.12.19: 31,4 mill. kr og 31.12.18: -154,5 mill. kr). Forhåndssolet kraft pr. 31.12.20 er til sammen 698 GWh (31.12.19: 745 GWh og 31.12.18: 1 455 GWh).

d) Grunneierstatninger
Se note 20 for ytterligere informasjon.



Note 17 Lån

Langsiktig gjeld (eksklusiv 1. års avdrag)					
Beløp i mill. kr	2020	2019	2020	2019	2018
Banklån	872,9	891,4			890,0
Obligasjonslån	1 600,0	691,4			691,0
Sum lån	2 472,9	1 572,8			1 581,0

Avdragsprofil:						
År	2021	2022	2023	2024	2025	Deretter
Avdrag	308,6	503,6	503,6	108,6	108,6	930,0

Banklån					
Långiver	Nominert beløp	Forfall år	Rente		
NIB	500,0	2022-2025	1,92 %		
NIB	72,9	2019-2029	1,91 %		
DNB	300,0	2022	2,67 %		
Sum	872,9				



Note 15 Bankinnskudd

Beløp i mill. kr	2020	2019	2018
Bankinnskudd	8076	1377	873

Av samlede bankinnskudd utgjør bundne beløp følgende:

Beløp i mill. kr	2020	2019	2018
Skattebeskattkonto	6,5	6,1	5,9
Depotkonti DNB	9,3	13,7	26,0
Sum bundne beløp	15,8	19,8	31,9

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

Innestående beløp på depotkonti i DNB gjelder sikkerhetsstillelser for spotandel på Nord- Pool og regulerkraftoppgjør mot eSett.

Note 16 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Beløp i mill. kr	2020	2019	2018
Leverandørgjeld	65,2	53,2	38,7
Offentlige trekk og avgifter	161	34,2	61,6
1. års avdrag på langsiktig gjeld	308,6	8,6	163,6
Påløpte kostnader	29,7	28,1	39,6
Skyldig lønn og feriepenger	8,6	8,3	7,2
Annenn rentebærende kortsiktig gjeld	30,2	46,9	20,0
Annenn kortsiktig gjeld	80,2	76,9	70,6
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	538,6	256,1	401,3

kortsiktig gjeld til nærstående parter (note 29)

	18,0	10,9	3,2
--	------	------	-----

Annenn kortsiktig gjeld består i hovedsak av anleggsbidrag som amortiseres over avtaleperioden. Per 31.12.2020 utgjør dette 63 mill. kr. (31.12.2019 51 mill. kr. og 31.12.2018 48 mill. kr.). Resterende er gjeld knyttet til innarbeidelsen av delte verk.





Det er knyttet covenants til lånet i DNB på 300 mill. kr. Finansielt skal selskapets EBITDA/netto rentekostnader overstige 2,0 til enhver tid. Netto rentebærende gjeld/EBITDA skal hvert halvår være lavere enn 9,0 for å opprettholde finansielle vilkår i låneavtalen. Tilsvarende må netto rentebærende gjeld/EBITDA aldri overstige 9,0 samt EBITDA/netto rentekostnader skal overstige 3,0 til enhver tid for at utbytte skal kunne utbetales. Covenants-banene er endret i 2020 og selskapet er compliant med covenants per 31.12.

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

Beløp i mill. kr	2020	2019	2018
6 måneder eller mindre	1 672,9	1 181,4	1 190,0
6-12 måneder	-	-	4,6
Mer enn 12 måneder	800,0	400,0	550,0
Sum	2 472,9	1 581,4	1 744,6

Konsernet har etablert renteswapper for totalt 1 460 mill. kr. Renteswapene har en løpetid på 1 - 119 måneder.

Balansført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

Beløp i mill. kr	Balansført verdi			Virkelig verdi		
	2020	2019	2018	2020	2019	2018
Obligasjonslån	1 600,0	700,0	854,6	1 635,8	732,7	890,3
Andre lån	872,9	881,4	890,0	872,9	881,4	890,0
Sum	2 472,9	1 581,4	1 744,6	2 508,7	1 614,1	1 780,3

Balansført verdi av alle konsernets lån er i norske kroner.

Lånenes virkelige verdi er beregnet med utgangspunkt i ligningskurser pr. 31.12. henholdsvis 2020, 2019 og 2018 hvor kursene er beregnet ut fra kredittrisiko og gjenværende løpetid på lånene (nivå 1).

Det er inngått en låneavtale med Nordiska Investeringsbanken (NIB) på 500 mill. kr over 5 år. Pr. 31.12.19 var det trukket 500 mill. kr på dette lånet, klassifisert som langsiktig gjeld i balansen.

I tillegg ble det i 2014 inngått en langsiktig låneavtale med Nordiska Investeringsbanken (NIB) på 90 mill. kr. Lånets løpetid er 15 år, med avdragsbetaling etter 5 år med like store årlige avdrag. Lånets repriseringsrisiko er medtatt i ovenstående tabell.

Konsernet har etablert følgende trekkrettigheter:

Bank	Ramme	Benyttet
DNB	475,0	-
Sum	475,0	-

Etablert trekkrettighet er ikke benyttet pr. 31.12.20. Benyttet trekkrettighet pr. 31.12.19 var 0 mill. kr og pr. 31.12.18 0 mill. kr.

Konsernet har følgende kassekredfasiliteter:

Bank	Ramme	Trekk
DNB	425,0	30,2
Sum	425,0	30,2

Trekk på kassekreditt er pr. 31.12.20 30 mill. kr. Tilsvarende pr. 31.12.19 var 47 mill. kr og pr. 31.12.18 20 mill. kr.



Note 18 Utsatt skatt og skattekostnad

Utsatt skatt beregnes med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og på fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt for alminnelig inntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. I tillegg er det for kraftverk som er underlagt grunnrentebeskatning beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier på driftsmidler som benyttes i kraftproduksjon og på negativ fremførbart grunnrenteinntekt. Ved beregning av utsatt skatt på grunnrenteinntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. Pr. 31.12.20 er det ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller benyttet gjeldende skattesatser, henholdsvis 22 prosent for alminnelig inntekt og 37 prosent for grunnrenteinntekt. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i framtiden. For negativ fremførbart grunnrenteinntekt balanseføres det utsatt skattefordel på den delen som forventes å reversere innenfor den kommende 5 års perioden. Den delen av beregnet naturressursskatt som ikke kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt blir fremført og balanseført som forskuddsbetalt skatt dersom det er sannsynlig at denne vil kunne utlignes i kommende år.

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

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

Spesifikasjon av utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse 2020

Beløp i mill. kr	01.01.20	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.20
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	478,9	9,0	-	487,9
Finansielle kontrakter	6,9	-47,2	31,4	-9,9
Avsetning forpliktelser	-58,9	-15,2	2,5	-71,6
Fremførbart underskudd	-	-7,7	-	-7,7
Andre forskjeller	1,5	1,0	-	2,4
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	428,3	-60,1	33,9	402,1
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	646,3	13,1	-	659,4
Fremførbart naturressursskatt	-	-	-	-
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	646,3	13,1	-	659,4
Endring utsatt skatteforpliktelse	1 074,7	-47,0	33,9	1 061,5
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	1 074,7	-	-	1 061,5

Elektronisk signert dokument
 https://sign.visma.net/nb/document-check/3c5dcd82-04d9-42b3-9ab3-59d1bd28a3b6

2019	01.01.19	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.19
Beløp i mill. kr				
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	465,7	13,2	-	478,9
Finansielle kontrakter	-40,5	94,6	-47,3	6,9
Avsetning forpliktelser	-51,7	-9,7	2,5	-58,9
Andre forskjeller	1,0	0,5	-	1,5
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	374,5	98,6	-44,8	428,3
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	632,8	13,6	-	646,3
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	632,8	13,6	-	646,3
Endring utsatt skatteforpliktelse	1 007,3	112,2	-44,8	1 074,7
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	1 007,3	-	-	1 074,7

2018	01.01.18	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.18
Beløp i mill. kr				
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	472,1	-6,4	-	465,7
Finansielle kontrakter	-13,9	0,2	-26,8	-40,5
Avsetning forpliktelser	-51,7	0,7	-0,7	-51,7
Andre forskjeller	0,1	0,9	-	1,0

2018	01.01.18	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.18
Beløp i mill. kr				
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	564,8	67,9	-	632,8
Fremførbart grunnrenteinntekt				
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	564,8	67,9	-	632,8
Endring utsatt skatteforpliktelse	971,4	63,4	-27,5	1 007,3
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	971,4	-	-	1 007,3



Beregning av årets skattekostnad

Beløp i mill. kr	2020	2019
Årets skattekostnad:		
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	16,0	108,6
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	4,4	218,3
Til gode skatt på grunnrenteinntekt	-23,4	-
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-231	53,8
Herav føring mot totaresultat	31,4	-44,8
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	131	13,6
Beregnet naturressursskatt	31,7	31,2
Frdrag naturressursskatt som utlignes	-16,0	-31,2
Premierbar naturressursskatt	-15,7	-
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	-0,0	01
Årets skattekostnad	12,3	349,6
Avstøtting:		
Resultat for skattekostnad	76,0	549,2
Skatt beregnet med 22 %	35,0	125,5
Permanente forskjeller	-16,0	-6,2
Skatt på grunnrenteinntekt	-5,3	231,9
For mye/lite skatt tidligere år + andre korr	1,2	-1,6
Årets skattekostnad	12,3	349,6
Effektiv skattesats	16,2 %	63,7 %
Naturressursskatt		
Gjennomsnittlig produksjon siste 7 år (GWh)	2 437	2 403
Skattesats - øre pr. kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt (mill. kr)	31,7	31,2
Balanseført betalbar skatt består av:		
Beløp i mill. kr	2020	2019
Betalbar skatt		
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	16,0	108,6
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	4,4	218,3
Ikke utlignet naturressursskatt	15,7	-
Balanseført betalbar skatt	36,1	326,9
Balanseført skattefordring består av:		
Beløp i mill. kr	2020	2019
Fordringer på skatt:		
Naturressursskatt til utligning senere år	15,7	-
Til gode skatt på grunnrenteinntekt	23,4	-
Balanseført tilgode skatt	39,1	-

Balanseført fordring skatt er medtatt som andre fordringer, jfr. Note 13 - Kundefordringer og andre fordringer.

Note 19 Pensjon

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

Ordningen med innskuddspensjon ble etablert i 2017. Vi har fortsatt enkelte medlemmer (ca. 15) som har aktivt medlemskap i den offentlige ytelsesbaserte pensjonsordningen som er organisert gjennom Viken pensjonskasse. Denne ordningen er nå en lukket ordning i Akershus Energi. Også den offentlige ordningen omfatter ektefelle, uføre og barnepensjon. I tillegg har mange ansatte en oppsatt rett i den offentlige, nå lukkede ordningen i Viken pensjonskasse. Tilskuddet til ordningen finansieres ved innbetaling fra selskapene og de ansatte (2 prosent).

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

Den etablerte pensjonsordningen i konsernet er omfattet av overføringsavtalen for offentlige pensjonsordninger som gir ansatte rett til å videreføre opptjente rettigheter ved overgang til annen virksomhet som faller inn under denne overføringsavtalen. Ansatte som slutter og går over i annen virksomhet som faller utenfor overføringsavtalen, får med seg opptjente rettigheter i form av fripolise.

Regnskapsførte pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser for både den sikrede tjenestepensjonsordningen gjennom Viken pensjonskasse og den usikrede AFP-ordningen er basert på beregninger foretatt av uavhengig aktuar. I aktuarberegning av konsernets pensjonsforpliktelser for 2020 er markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) benyttet som diskonteringsrente da denne etter konsernets vurdering gir et best mulig estimat på konsernets balanseførte pensjonsforpliktelser.



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

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

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør 5,0 millioner kroner, samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør 0,4 millioner kroner, og er ført som pensjonskostnad.

Tilskudd/premie til konsernets pensjonsordning for 2020 forventes å bli 9,5 millioner kroner. Overfinansiert pensjonsforpliktelse presenteres under andre finansielle anleggsmidler i balanse mens pensjonsforpliktelse presenteres på linjen for pensjoner og liknende forpliktelser.

	31.12.20	31.12.19	31.12.18
Beløp i mill. kr			
Balansført forpliktelse:			
Nåverdi opplyst pensjonsforpliktelse	355,2	325,3	332,9
Pensjonsmidler	-368,8	-345,0	-324,0
Netto balansført pensjonsforpliktelse	-13,6	-19,8	8,9
Beløp i mill. kr			
Endringer i brutto pensjonsforpliktelse:			
Brutto pensjonsforpliktelse ved årets begynnelse	325,3	332,9	325,3
Planendring	-	-2,5	-
Nåverdi pensjonsoppjøring	2,4	2,7	3,2
Rentekostnad	7,4	8,5	7,6
Aktuarielt tap (gevinst)	30,5	-8,6	7,4
Omkostninger	0,0	0,2	-0,0
Urbetalinger	-10,4	-7,8	-10,6
Brutto pensjonsforpliktelse ved årets slutt	355,2	325,3	332,9
Endring i pensjonsmidler:			
Pensjonsmidler ved årets begynnelse	345,0	324,0	320,5
Forventet avkastning	8,0	8,3	7,8
Aktuarielt tap (gevinst)	23,0	19,9	-0,5
Omkostninger	-1,5	-2,0	-1,5
Innbetalt premie/tilskudd	4,7	3,7	8,3
Urbetalinger	-10,4	-7,8	-10,6
Pensjonsmidler ved årets slutt	368,8	345,0	324,0
Balansført forpliktelse ved årets slutt	-13,6	-19,8	8,9



	2020	2019	2018
Årets pensjonsoppjøring	2,4	2,7	3,2
Administrasjonskostnader	1,0	1,4	0,9
Øvrige kostnader	0,4	0,2	0,8
Resultatført planendring	-	-2,5	-
Pensjonskostnad	3,8	1,8	4,9
Rentekostnad	7,4	8,5	7,6
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-8,0	-8,3	-7,8
Omkostninger	0,6	0,7	0,6
Netto finanskostnad	-0,1	0,9	0,4
Årets pensjonskostnad	3,7	2,6	5,3
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	5,4	4,5	4,4
Totale pensjonskostnader	9,1	7,1	9,7

Sensitivitetsanalyse

Økning (+)/reduksjon (-) i brutto pensjonsforpliktelse pr. 31.12.20

Økning (+)/reduksjon (-) i periodens oppjøring i 2020

	31.12.20	31.12.19	31.12.18
Fordeling av pensjonsmidler:			
Norske rentepapirer	31 %	40 %	41 %
Utenlandske rentepapirer	25 %	16 %	17 %
Utlån	1 %	2 %	3 %
Utenlandske aksjer	23 %	17 %	14 %
Norske aksjer	9 %	7 %	8 %
Eiendom og infrastruktur	10 %	13 %	15 %
Annet	2 %	4 %	4 %
Medlemsstatus:			
Antall aktive	21	22	23
Antall pensjonister og oppsatte rettigheter	582	576	590

Økonomiske forutsetninger:

	2020	2019	2018
Diskonteringsrente	2,60 %	2,30 %	2,60 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,60 %	2,30 %	2,60 %
Forventet årlig lønnsvekst	2,75 %	2,25 %	2,75 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	1,73 %	1,24 %	1,73 %
Forventet årlig G-regulering	2,50 %	2,00 %	2,50 %
Dødelighetstabell	K2013	K2013	K2013



Note 20 Andre avsetninger for forpliktelser og leieavtaler

20.1 Grunneiererstatninger

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

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

Beløp i mill. kr	Leieavtaler*	Grunneiererstatninger	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balansen 31.12.18	-	2031	15,8	218,8
Implementeringseffekt 01.01.19	19,8	-	-	19,8
Endring 2019	-0,7	431	12,2	54,6
Balansen 31.12.19	18,1	246,2	28,0	292,6
Endring 2020	3,8	61,9	-4,1	61,4
Balansen 31.12.20	21,8	308,0	23,8	354,1

Konsernet har innført IFRS 16 for leieavtaler. Effekten av implementeringen er innarbeidet 1.1.2019 med 18,8 millioner kroner.

Endringen i beregnet forpliktelse grunneiererstatninger forklares i stor grad ved høyere valutakurs samt lavere diskonteringsrentesats.

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

* se note 31 for ytterligere kommentarer



20.2 Konesjonskraftforpliktelse

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

Beløp i mill. kr	Brutto	Skatt	Netto
Beregnet konesjonskraftforpliktelse 31.12.18	362,1	-79,6	282,5
Verdiendring 2019	268,7	-59,1	209,6
Beregnet konesjonskraftforpliktelse 31.12.19	630,8	-138,7	492,1
Verdiendring 2020	793,4	-174,6	618,8
Beregnet konesjonskraftforpliktelse 31.12.20	1 424,2	-313,3	1 110,9

Økning i beregnet konesjonskraftforpliktelse fra 2019 til 2020 forklares i stor grad ved økt volum, høyere valutakurs samt lavere diskonteringsrente.



Note 21 Lønn og personalkostnader

Beløp i mill. kr	2020	2019
Lønn	66,3	75,6
Arbeidsgiveravgift	9,8	12,4
Pensjonskostnader	9,1	9,0
Lønn og personalkostnader delside verk	1,5	1,4
Andre lønn og personalkostnader	3,0	4,0
Aktiverte egne investeringsarbeider	-6,0	-5,3
Sum lønn og personalkostnader	83,8	95,5
Antall årverk (pr. 31.12)	74	70

I pensjonskostnader i 2019 ligger det resultatført planendring på -2,5 mill. kr, jfr. note 19 om pensjon. I lønnskostnader 2019 er det avsatt kostnader for individuelle tidligpensjon-savtaler, jfr. note 20.

Ytelser til styre og ledende personer

Lønn og godtgjørelse til ledende personer og styre i 2020 utgjør følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ styrehonorar	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Eskil Lunde-Jensen, konsernsjef	2 210	159	15	2 383
Astri England Garshol, økonomidirektør*	1 078	118	11	1 207
Tom Flattum, produksjonsdirektør	1 763	157	15	1 935
Ida Mathilde Falch, direktør fjernvarme	1 280	149	12	1 441
Frank Sagvik, direktør ny fornybar	1 495	159	15	1 669
Bente Nordlie, direktør organisasjon og utvikling	1 337	163	15	1 515
Sigvald Mørdal, direktør energihandel	1 225	157	15	1 397
Emil Ordenud, direktør vindkraft	1 417	148	14	1 579
Claus Nerhagen, økonomidirektør*	342	73	4	419
Sum ledende ansatte	12 147	1 282	116	13 545

* konstituert økonomidirektør jan-mars, deretter Astri England Garshol på permanent basis.

Oppgitt pensjonskostnad for ledende ansatte omfatter årets pensjonsopptjening (ser-vicekost eksklusiv effekten av estimatavvik, avkastning og rentekostnad) med tillegg av eventuelle planendringer som blir ubetinget i løpet av regnskapsåret. Pensjonskostnaden er beregnet av uavhengig aktuar. De ledende ansatte som har innskuddsordninger er årets innskudd medtatt i pensjonskostnad.

Styret:	Honorar
Einar Schiefloe (styreleder)	290
Anne Strømme Lyrke (nestleder)	133
Rolf Jarle Aaberg	97
Lise Alfarrustad	97
Stein Randby	97
Beathe Thrane-Nielsen	97
Arnt Olaf Olsen	97
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	898

Lønn og godtgjørelse til ledende personer og styre i 2019 utgjør følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ styrehonorar	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Eskil Lunde-Jensen, konsernsjef*	1 865	140	13	2 018
Jørn Myhrer, konsernsjef**	179	11	1	191
Claus Nerhagen, økonomidirektør***	1 282	262	13	1 557
Tom Flattum, produksjonsdirektør	1 697	153	15	1 865
Frank Sagvik, direktør fjernvarme	1 471	154	12	1 637
Sum ledende ansatte	4 629	580	41	5 250

* økonomisjef en måned, konstituert konsernsjef fem måneder og konsernsjef siste seks måneder

** konsernsjef en måned

*** konstituert økonomidirektør 11 måneder

Oppgitt pensjonskostnad for ledende ansatte omfatter årets pensjonsopptjening (ser-vicekost eksklusiv effekten av estimatavvik, avkastning og rentekostnad) med tillegg av eventuelle planendringer som blir ubetinget i løpet av regnskapsåret. Pensjonskostnaden er beregnet av uavhengig aktuar. De ledende ansatte som har innskuddsordninger er årets innskudd medtatt i pensjonskostnad.

Styret:	Honorar
Einar Schiefloe (styreleder)	296
Anne Strømme Lyrke (nestleder)	149
Rolf Jarle Aaberg	96
Lise Alfarrustad	96
Stein Randby	96
Beathe Thrane-Nielsen	96
Knut Asbjørn Pedersen	5
Arnt Olaf Olsen	96
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	920



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

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

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

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

Note 22 Andre driftskostnader

Beløp i mill. kr	2020	2019
Andel driftskostnader deldeide verk	41,1	42,9
Eiendomsskatt	24,0	21,1
Drift og vedlikehold	56,8	48,1
Erstattinger og konsernsjonsavgift	7,2	6,7
Honorarer, fremmede tjenester	24,0	24,3
Reguleringkostnader	10,5	8,1
Tap ved avgang driftsmidler	0,7	-
Andre driftskostnader	18,0	18,9
Sum andre driftskostnader	182,2	170,0

Honorar til revisor (beløp i mill. kr):

2020	2019
Revisjon ¹⁾	1,3
Andre attestasjonsoppgaver	0,0

¹⁾ Lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen. Beløp er eksklusiv merververdiavgift.



Note 23 Finansinntekter og –kostnader

Beløp i mill. kr	2020	2019
Finansinntekter		
Utflytting	15,2	12,7
Investeringer til virkelig verdi over resultatet	1,3	12,3
Renteinntekter bankinnskudd og plasseringer til virkelig verdi over resultatet	0,8	12,8
Gevinst valutaposter	6,5	6,2
Andre finansinntekter	20,9	0,0
Sum finansinntekter	44,7	44,0
Finanskostnader		
Rentekostnader obligasjonslån	25,2	30,0
Andre rentekostnader	20,6	24,0
Tap valutaposter	4,4	9,4
Andre finanskostnader	3,1	4,0
Sum finanskostnader	53,2	67,3
Netto finansposter	-8,5	-23,3

Andre finansinntekter knytter seg i hovedsak til nedslag av aksjer i Odal Vindkraftverk AS. Dette er gevinster innregnet som følge av nedslag fra datterselskap til tilknyttet selskap i løpet av 2020.

Rentekostnader på obligasjonslån er beregnet ved bruk av effektiv rente metode, og inkluderer amortiserte etableringskostnader med 0,6 mill. kr. i 2020 og 0,5 mill. kr. i 2019.

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



Note 24 Netto valutagevinster/(tap)

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

Beløp i mill. kr	2020	2019
Salgsinntekter:		
- Realisert resultat på terminkontrakter	231	16,1
Finansposter:		
- Netto valutaresultat	-2,2	3,2
Sum	20,9	19,3

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

Note 25 Resultat pr. aksje

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

	2020	2019
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer (mill. kr)	69	194
Antall aksjer	199 846	199 846
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	345,3	970,7

Note 26 Utbytte pr. aksje

Utbetalt utbytte til morselskapets aksjonærer i 2020 var 160 mill. kr (kr 800,62 pr. aksje), i 2019 var 160 mill. kr (kr 800,62 pr. aksje) og i 2018 140 mill. kr (kr 700,54 pr. aksje). Foreslått utbytte for regnskapsåret 2020 er 80 mill. kr (kr 400,31 pr. aksje). Vedtaket fattes på ordinær generalforsamling som forventes avholdt i mai/juni 2021. Foreslått utbytte for regnskapsåret 2020 er ikke reflektert i konsernregnskapet for 2020.



Note 27 Nærstående parter

Konsernet har definert følgende nærstående parter:

- Viken fylkeskommune (eier)
- Tilknyttede selskap (NGK Utbygging AS, AE Bulk Co-invest AS, OS-IX Eiendom Holding AS, Green H2 Norway AS, Solenergi FUSEN AS, Svalun AS, Solgrid AS og Odal Vind-kraftverk AS) – se note 10 investering i tilknyttede selskap
- Deleide verk (Opplandskraft DA og Uste-Nes anleggene) – se note 9 Andeler i deleide verk
- Viken pensjonskasse – se note 19 Pensjon
- Ledende ansatte – se note 22 Lønn og personalkostnader
- Utbetalt utbytte til Viken fylkeskommune var 160 mill. kr i 2020, 160 mill. kr i 2019 og 140 mill. kr i 2018.
- Konsernets etablerte pensjonsordning er i Viken pensjonskasse.
- Konsernets innbetalte tilskudd og premier i 2020 utgjør 4,6 mill. kr.
- I tillegg har konsernet pr. 31.12.20 et samlet kapitalinnskudd i pensjonskassen på 14,5 mill. kr. Dette kapitalinnskuddet er endret med 0,8 mill. kr. i 2020.

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

Beløp i mill. kr	2020	2019	2018
- kortsiktig fordring	11	-	0,6
- kortsiktig gjeld	18,0	10,9	3,2

Note 28 Ikke-balanseførte forpliktelser

a) Investeringsforpliktelser

Inngåtte kontrakter pr. balansedagen for investeringer som ikke er medtatt i årsregnskapet er som følger:

Beløp i mill. kr	2020	2019	2018
Varige driftsmidler	700,5	98,0	125,0

Odal vindkraftverk er totalt 674 mill. kr. av forventede investeringer pr 31.12.2020. Dette er vår andel på 43,5 prosent per årsskifte av prosjektbudsjett.



Note 29 Konsernselskaper

Følgende selskaper inngår i konsernregnskapet:

	Forretnings- kontor	Eierandel
Morselskap:		
Akershus Energi AS (morselskap)	Nes	
Datterselskap:		
Akershus Energi Vannkraft AS	Nes	100 %
Akershus Energi Infrastruktur AS	Nes	100 %
Akershus Energi Wind AS	Nes	100 %
Energhuset Lillestrøm AS	Lillestrøm	100 %
Solele AS	Lillestrøm	100 %
Akershus Energi Sol AS	Lillestrøm	100 %
Glomma kraftproduksjon AS	Nes	100 %
Halden kraftproduksjon AS	Nes	100 %
Skien kraftproduksjon AS	Nes	100 %
Lågen og Øvre Glomma kraftproduksjon AS	Nes	100 %
Øvre Hallingdal kraftproduksjon AS	Nes	100 %
Akershus Energi Varme AS	Nes	66,7 %
Tilknyttede selskap:		
NGK Utbygging AS	Oslo	25 %
OS-IX Etendom Holding AS	Oslo	50 %
AE Bulk Co-Invest AS	Oslo	50 %
Odal Windkraftverk AS	Nes	43,5 %
Green H2 Norway AS	Oslo	25 %
Solen Energi FUSen AS	Oslo	33,4 %
Solgrid AS	Kongsvinger	22,7 %
Svalun AS	Hamar	33,3 %

Note 30 Hendelser etter balansedag

Det har ikke inntruffet hendelser etter balansedagen som påvirker regnskapet pr. 31.12.2020.

Note 31 Leieavtaler

Bruksrettelendel	2020	2019
Beløp i mill. kr		
Balanse 01.01	17,5	18,8
Tilgang	5,4	0,0
Avskrivninger	2,0	1,3
Balanse 31.12*	20,8	17,5
Leieforpliktelse		
Beløp i mill. kr	2020	2019
kortsiktig	1,7	0,9
Langsiktig	20,1	17,1
Leieforpliktelse på balansen 31.12**	21,8	18,1

*Klassifisert under "Våre driftsmidler" i balansen

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

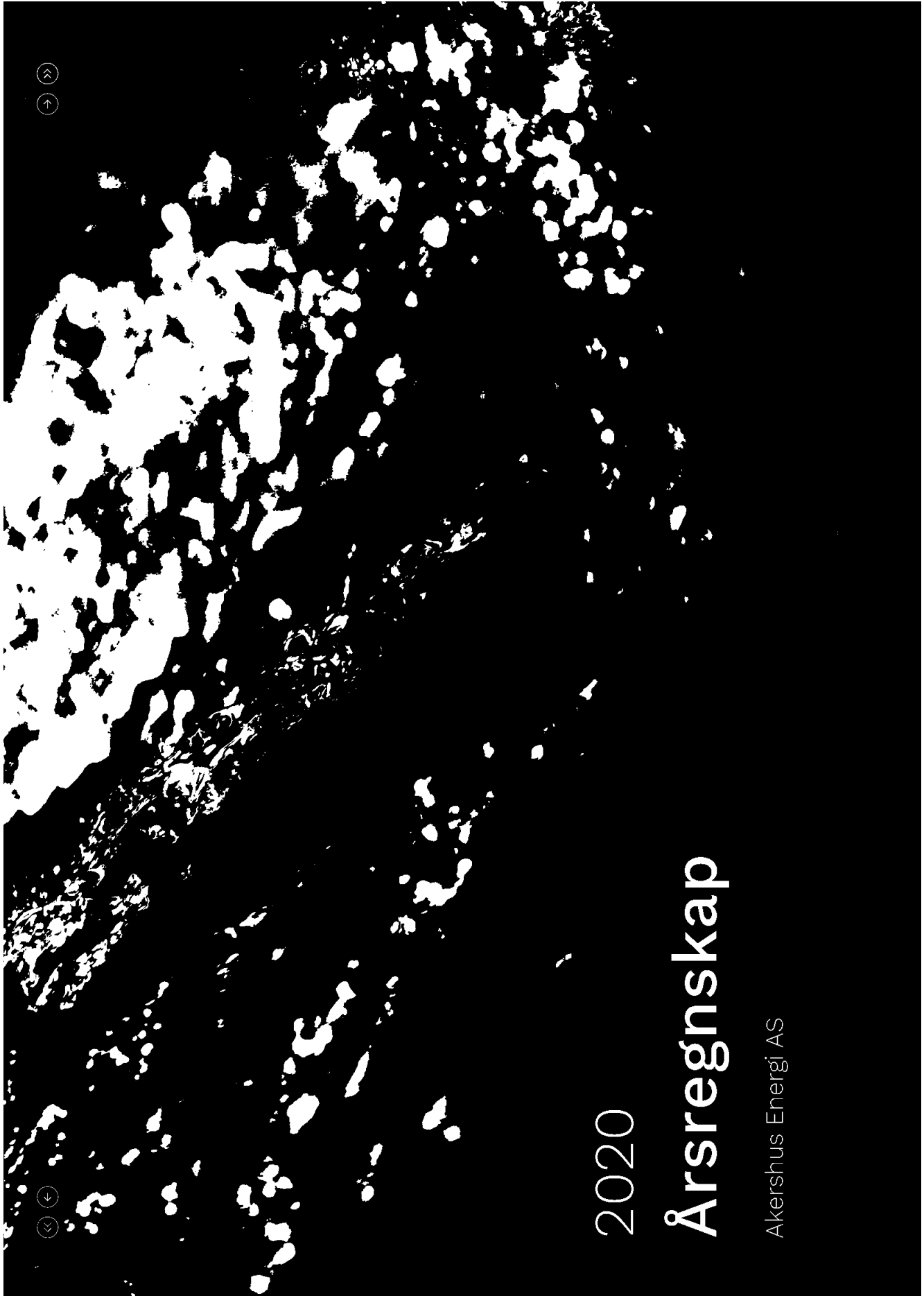
Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i mill. kr	2020	2019
0 - 1 år	0,0	0,0
1 - 5 år	12,7	7,5
5 år og senere	13,5	15,0
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12	26,2	22,5

Beløp i resultatregnskapet

Beløp i mill. kr	2020	2019
Rente på leieforpliktelsen	0,5	0,5
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	0,3	0,3
Avskrivninger	2,0	1,3
Sum	2,9	2,2





2020
Årsregnskap

Akershus Energi AS



Balanse pr. 31.12

31. desember

Rånsåfoss, 27. april 2021

(Møtet avhollet digitalt)

Beløp i 1 000 NOK	Note	2020	2019
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	8	1 265	-
Vårig driftsmidler	9	18 867	16 759
Investeringer i datterselskap	10	2 519 854	2 456 335
Investering i tilknyttet selskap	11	171 636	171 636
Derivater	17	-	4 317
Finansielle anleggsmidler	12,19	28 698	28 817
Sum anleggsmidler		2 740 319	2 677 864
Omløpsmidler			
Kundefordringer	19	2 569	4 582
Andre kortsiktige fordringer	13,19	974 460	307 994
Kortsiktige plasseringer	14	71	435 525
Bankinnskudd	15,19	793 797	98 089
Sum omløpsmidler		1 770 897	846 189
Sum eiendeler		4 511 216	3 524 053
EGENKAPITAL OG GJELD			
Aksjekapital		199 846	199 846
Overkurs		264 984	264 984
Ammen egenkapital		1 283 953	1 312 641
Sum egenkapital		1 748 783	1 777 471
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	-	2 042
Andre avsetninger for forpliktelser	21	16 759	15 204
Derivater	17	9 144	-
Ammen langsiktig gjeld	16	1 862 584	1 271 690
Sum langsiktig gjeld		1 888 487	1 288 926
Kortsiktig gjeld			
Lån	16	308 571	8 571
Leverandørgjeld	19	2 526	2 893
Skyldige offentlige trekk og avgifter		3 128	2 703
Derivater	17	2 678	-
Ammen kortsiktig gjeld	18,19	557 043	443 489
Sum kortsiktig gjeld		873 946	457 656
Sum gjeld		2 762 434	1 746 582
Sum egenkapital og gjeld		4 511 216	3 524 053

Einar Schiefloe (sign)
Styreleder

Anne Strømme Lycke (sign)
Nestleder

Stein Randby (sign)
Styremedlem

Line Alfarrustad (sign)
Styremedlem

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Beathe Thrane-Nielsen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef



Kontantstrømoppstilling

1. januar – 31. desember

Beløp i 1 000 NOK	2020	2019
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	65 985	-8 017
Periodens betalte skatt	-241	-
Betalte renter	-39 236	-43 235
Gjenvinnet/utbytte ved salg av anleggsmidler	-	-
Avskrivninger og nedskrivninger	2 614	1 707
Endring kundefordringer	2 013	-2 453
Endring leverandørgjeld	-366	213
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	-1 012	-1 739
Verdendringer uten kontantstrøms effekt	16 140	-3 198
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-207 073	-36 387
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-161 177	-93 120
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-251	-795
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak	10	4 282
Utbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak	-478	-15 456
Innbetaling/utbetalinger andre investeringer	436 308	44 683
Mottatt utbytte og konsernbidrag	140 026	400 387
Endring konsernkonto	-430 475	12 958
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	145 140	446 059
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger ved opprask av ny langsiktig gjeld	900 000	-
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-8 571	-163 171
Mottatte renter	333	12 403
Utbetalinger av utbytte	-160 000	-160 000
Utbetalinger av konsernbidrag	-20 015	-
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	711 746	-310 768
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	695 709	42 170
kontanter og bankinnskudd 1. januar	98 088	55 918
Endring i kontanter og bankinnskudd	695 709	42 170
Kontanter og bankinnskudd 31.12	793 797	98 088

Endring i egenkapital

Beløp i 1 000 NOK	Aksjekapital	Overkurs	Amen egenkapital	Sikringsreserve	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.19	199 846	264 984	1 302 849	6 393	3 400	1 777 471
Årets resultat	-	-	68 548	-	-3 400	65 148
Utvidet resultat	-	-	-1 248	-12 589	-	-13 837
Forelått utbytte	-	-	-80 000	-	-	-80 000
Egenkapital 31.12.20	199 846	264 984	1 290 149	-6 196	-	1 748 783

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



Noter til regnskapet

Note 1 Regnskapsprinsipper

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

1.1 Inntektstøring og kostnadsføring

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

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

1.2 Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

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

1.3 Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres til anskaffelseskost.

1.4 Finansielle plasseringer og investeringer

Plassering av overskuddslikviditet i obligasjoner, sertifikater og aksjer er klassifisert som omløpsmidler.

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

1.5 Derivater og sikring

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

1.6 Førdringer

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

1.7 Varige driftsmidler og avskrivninger

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

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

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

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

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

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

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

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



Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi), skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp. Gevinst og tap ved salg av et varig driftsmiddel resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgspris og balanseført verdi.

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

1.8 Leieavtaler

Selskapet har implementert IFRS 16 for leieavtaler fra 01.01.2020. Standarden krever at leieselskapet benytter IFRS 16 for leieavtaler. På tiltreddesdato for en leieavtale innregner selskapet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av framtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteeiendelen). Leietaker må vise rentekostnader på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksretteeiendelen separat i resultatregnskapet.

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

- Unntak fra å regnskapføre leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler på eiendeler med lavere verdi enn 50 tusen kroner.
- Immaterielle eiendeler er valgt holdt utenfor IFRS 16.

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

1.9 Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de framtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte selskapet



og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Balanseførte immaterielle eiendeler med begrenset levetid avskrives lineært over forventet levetid.

1.10 Vedlikehold

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

1.11 Valuta

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

1.12 Betingede utfall – forpliktelser

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

1.13 Utbytte og konsernbidrag

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

1.14 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær oppføringsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF).

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

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

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



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

1.15 Skatter

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

Note 2 Finansiell markedsrisiko

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

2.1 Finansiell risiko

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

2.2 Markedsrisiko

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

2.3 Likviditetsrisiko

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

2.4 Kreditrisiko

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

Note 3 Andre driftsinntekter

Beløp / hele 1 000 kr	2020	2019
Leieinntekter	141	111
konserntilsmått salg	27 825	25 743
Andre driftsinntekter	5	193
Sum driftsinntekter	27 971	26 047



Note 4 Lønn og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2020	2019
Lønn	28 293	38 714
Arbeidsgeviravgift	4 705	6 314
Pensjonskostnader	4 178	2 257
Andre lønn og personalkostnader	2 066	2 493
Sum lønn og personalkostnader	39 242	49 778
Antall årsverk	26,8	25,0

I lønnskostnader 2019 er det avsatt kostnader til alder/førtidspensjonering, jfr. note 21.

Ytelser til ledende personer og styre

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/honorar	Pensjonskostnad	Naturalytelser	Samlet godtgjørelse
Ledende ansatte				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef	2 210	158	15	2 838
Astri England Garshol, økonomidirektør	1 078	118	11	1 207
Sum ledende ansatte	3 288	276	26	3 590

Styret 2020

Honorar	
Einar Schiefeløe (styreleder)	280
Anne Strømme Lyycke (nestleder)	133
Rolf Jarle Aaberg	97
Line Alfarrustad	97
Stein Randby	97
Beathe Thrane-Nielsen	97
Arnt Olaf Olsen	97
Sum (belep i hele 1 000 kr)	898

Styrehonorarer inkluderer honorarer for revisjonsutvalg.

Det er ikke etablert noen bonusordning eller opsjonsordning for ledene ansatte i Akershus Energi AS, og selskapet har ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelser for ledende ansatte. Det er heller ikke etablert noen generell ordning med sluttvederlag for ledende ansatte. For konsernsjef er det inngått avtale om etterlønn ved eventuell oppsigelse fra arbeidsgiver på 6 mnd. grunnlønn, slik den er på oppsigelsestidspunktet. Etterlønnen løper etter utløpet av oppsigelsestiden som også er avtalt til 6 måneder.

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

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



Note 5 Pensjon

Akershus Energi AS ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

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

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon og har pensjonsordning som oppfyller kravene etter denne loven. De etablerte pensjonsordningene er ytelsesplaner, og beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader er foretatt av uavhengig aktuar. IAS 19 er lagt til grunn for innregning.

Etablert pensjonsordning er en innskuddsbasert ordning som administreres av eksterne leverandører. Ordningen omfatter også ektefelle, uføre og barnepensjon.

Enkelte ansatte har fortsatt sin aktive pensjonsordning i - nå lukket ordning- i Viken pensjonskasse. Denne ordningen inneholder de samme risikoelementene; ektefelle, uføre og barnepensjon. Denne ordningen finansieres av selskapet og 2% fra de ansatte.

Det er etablert AFP-ordning både i den private og offentlige ordningen. Dette er i henhold til selskapets tariffavtaler og en slik ordning åpner for at de ansatte kan fratre ved fylte 62 år.

I aktuarberegning av selskapets pensjonsforpliktelser er markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) benyttet som diskonteringsrente da denne renten etter selskapets vurdering gir et best mulig estimat på selskapets balanseførte pensjonsforpliktelse.

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

I aktuarberegningene er det innarbeidet oppdaterte levetidstabeller (K2013).

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør TNOK 2 183 samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør TNOK 176, og er ført som pensjonskostnad.

Beløp i hele 1 000 kr	2020	2019
Årets pensjonskostnad		
Årets pensjonsoppbygging	1 197	1 395
Administrasjonskostnader	656	918
Arbeidsgiveravgift	382	305
Tilskudd fra ansatte	-158	-150
Resultatført planendring	-	-2 543
Pensjonskostnad	2 077	-76
Rentekostnad	4 605	5 440
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-5 208	-5 399
Forvaltningskostnader	378	372
Arbeidsgiveravgift	-32	58
Netto finanskostnad	-257	471
Sum årets pensjonskostnad	1 819	395
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	2 359	1 862
Total pensjonskostnad	4 178	2 257
Pensjonsforpliktelse	3 112,20	3 112,19
Brutto pensjonsforpliktelse	220 700	204 208
Pensjonsmidler	-239 675	-223 771
Netto pensjonsforpliktelse 3112	-18 975	-19 563
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-19 563	3 382
Årets pensjonskostnad	1 819	395
Innbetalt premie/tilskudd (inkl. arbeidsgiveravgift)	-2 831	-2 134
Estimatavvik	1 600	-21 206
Netto pensjonsforpliktelse 3112	-18 975	-19 563
Antall aktive	8	8
Antall pensjonister/opsatte rettigheter	462	462
Økonomiske forutsetninger	2020	2019
Diskonteringsrente	2,60%	2,30%
Avkastning pensjonsmidler	2,60%	2,30%
Forventet lønnsregulering	2,75%	2,25%
Forventet framtidig regulering av pensjon	1,73%	1,24%
Forventet G-regulering	2,50%	2,00%



Note 14 Kortsiktige plasseringer

Beløp / hele 1 000 kr	Ansk.kost	Bokført verdi
Rentefond	4	4
Aksjer	67	67
Sum	71	71

Note 15: Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr. 31.12.19 er TNOK 793 797 Av dette er TNOK 2 194 bundet på konto for skattetrekksmidler.

Det er etablert en konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet, og saldo på bank-konti som inngår i denne konsernkontoordningen er medtatt som bankinnskudd i morselskapet Akershus Energi AS.



Note 16 Lån

Annen Langsiktig gjeld	31.12.20	31.12.19
Beløp / hele 1 000 kr	31.12.20	31.12.19
Obligasjonslån	1 600 000	700 000
Nordiska investeringsbanken	572 857	531 429
Amortisering lånekostnader	-1 702	-1 177
Låns avdrag	-308 571	-8 571
Sum langsiktig gjeld	1 862 584	1 271 680

Gjennomsnittlig lånerente i 2020 er 2,63 prosent (3,03 prosent i 2019)

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

Det er knyttet covenants til obligasjonslån på tilsammen 1 600 mill. kr. I tillegg er det knyttet covenants til låneopptak på 572,9 mill. kr. i NIB. I henhold til covenants skal ikke Akershus Energi stille eller opprettholde pant eller annen form for sikkerhet i noen av sine nåværende eller framtidige eiendeler eller øvrige aktiva. Det er forutsatt at rentebærende gjeld i datterselskap og pantsettelser ikke skal utgjøre mer enn 10 eller 20 prosent av konsernets samlede eiendeler. Inkludert pantsettelser i tilknytning til obligasjonslån med fylkeskommunal garanti utgjør denne grensen 12,5 prosent Lånene har også tilknyttet betingelser om at bokført egenkapital (konsern) skal være minimum 30 prosent av totalkapitalen pr. 31.12.

kortsiktig lån

Beløp / hele 1 000 kr	31.12.20	31.12.19
Låns avdrag	308 571	8 571
Sum lån	308 571	8 571

Avdragsprofil

2021	2022	2023	2024	2025	Sum
308 571	208 571	508 571	108 572	108 571	930 000
					2 172 587





Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

Beløp i hele 1 000 kr	2020	2019
Driftsinntekter	27 825	25 743
Driftskostnader	2 209	2 588
Finansinntekter	3 200	3 193
Finanskostnader	1 009	3 318
31.12.20	31.12.19	
Ansvarlig lån	-	-
Andre langsiktige lån	-	-
kundefordringer	1 684	4 578
Andre kortsiktige fordringer	972 479	305 128
Sum eiendeler	974 163	309 706
Leverandørgjeld	25	282
Annen kortsiktig gjeld	466 020	270 287
Sum gjeld	466 045	270 569

Andre kortsiktige fordringer og annen kortsiktig gjeld til konsernselskap omfatter i hovedsak fordring på avsatt konsernbidrag samt mellomværende knyttet til etablert konsernkontoordning.

Beløp i hele 1 000 kr	Drifts- inntekter	Drifts- kostnader	Finans- inntekter	Finans- kostnader
Datterselskap	4 046	450	-	-
Akershus Energi Varme AS	705	-	456	23
Akershus Energi Infrastruktur AS	2 003	-	323	-
Akershus Energi Vind AS	133	-	-	-
Akershus Energi Sol AS	128	-	-	-
Solele AS	2 479	-	-	-
Odal Vindkraftverk AS	200	-	-	-
Energhuset Lillestrøm AS	8 229	174	393	140
Akershus Energi Vannkraft AS	4 955	1 595	317	585
Glomma Kraftproduksjon AS	1 595	-	195	6
Skien Kraftproduksjon AS	1 373	-	25	16
Halden Kraftproduksjon AS	1 327	-	1 491	-
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	662	-	-	239
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	-	-	-	-
Sum	27 825	2 209	3 200	1 009

Elektronisk signert av Akershus Energi AS / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/3c5d8d82-04d9-42b3-9eb3-59d1bd28a3b6>

Beløp i hele 1 000 kr	Kunde- fordringer	Andre kortsiktige fordringer	Konsern- bidrag/ utbytte
Datterselskap	-	17	-
Akershus Energi Varme AS	-	17	-
Akershus Energi Infrastruktur AS	527	201	8 675
Akershus Energi Vind AS	120	263 029	-
Akershus Energi Sol AS	133	11 525	-
Solele AS	128	-	-
Odal Vindkraftverk AS	200	614	-
Energhuset Lillestrøm AS	492	12	76 165
Akershus Energi Vannkraft AS	94	135 620	-
Glomma Kraftproduksjon AS	-	74 201	-
Skien Kraftproduksjon AS	-	14 693	-
Halden Kraftproduksjon AS	-	387 727	-
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	-	-	-
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	-	-	-
Sum	1 684	887 639	84 840

Av andre kortsiktige fordringer på TNOK 887 639 er TNOK 873 786 knyttet til etablert konsernkontoordning.

Beløp i hele 1 000 kr	Leverandørgjeld	Annen kortsiktig gjeld
Datterselskap:	-	-
Akershus Energi Varme AS	-	-
Akershus Energi Infrastruktur AS	-	93 273
Akershus Energi Vind AS	-	625
Akershus Energi Sol AS	-	158
Solele AS	-	311
Odal Vindkraftverk AS	-	-
Energhuset Lillestrøm AS	-	-
Akershus Energi Vannkraft AS	5	333 239
Glomma Kraftproduksjon AS	20	32
Skien Kraftproduksjon AS	-	-
Halden Kraftproduksjon AS	-	-
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	-	-
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	-	38 392
Sum	25	466 020

Av annen kortsiktig gjeld på TNOK 466 020 er TNOK 464 865 knyttet til etablert konsernkontoordning.



Note 22 Leieforhold

Bruksrettedeind	2020
Beløp i mill. kr	2020
Balanse 01.01.2020	4 471
Tilgang	530
Avskrivninger 2020	3 941
Balanse 31.12.20	3 941
Leieforpliktelse	
Beløp i mill. kr	2020
kortsiktig	528
Langsiktig	3 370
Leieforpliktelse på balansen 31.12.2020*	3 898
*Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen	
Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert	
Beløp i mill. kr	2020
0 -1 år	-
1 - 5 år	4 285
5 år og senere	-
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12.2020	4 285
Beløp i resultatregnskapet	
Beløp i mill. kr	2020
Rente på leieforpliktelsen	37
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	626
Avskrivninger 2020	530
Sum	1 193



Note 20 Resultat pr. aksje

Beløp i hele 1 000 kr	2020	2019
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	65 148	-4 703
Veid gjennomsnitt antall aksjer	199 846	199 846
Resultat pr. aksje	0.3	0.0

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer gjennom året.

Note 21 Andre avsetninger for forpliktelser

Beløp i hele 1 000 kr	Leieavtaler	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 31.12.19	-	15 204	15 204
Endring 2020	3 898	-2 343	1 555
Balanse 31.12.20	3 898	12 861	16 759

I 2019 ble det avsatt 14,5 millioner kroner i regnskapet for individuelle tidligpensjonsavtaler. Avsetningene i regnskapet reverseres mot utbetalinger de neste årene.



Rånsåfoss, 27. april 2021

(Møtet avholdt digitalt)

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 2020 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at årsregnskapet for morselskapet Akershus Energi AS for 2020 er avlagt i samsvar med Forskrift om forenklet IFRS 2014, og at regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at årsberetningen for 2020 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 ovenfor.

Einar Schiefloe (sign)
Styreleder

Anne Strømme Lycke (sign)
Nestleder

Stein Randby (sign)
Styremedlem

Line Alfarrustad (sign)
Styremedlem

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Beathe Thrane-Nielsen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde-Jensen (sign)
Konsernsjef



Inspirert av *framtida*

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/3c5cdd82-0cd9-42b3-9ab3-59d1bd28a3b6>

VISMA Sign
www.vismasign.com

**SIGNATURES****ALLEKIRJOITUKSET****UNDERSKRIFTER****SIGNATURER****UNDERSKRIFTER**

This documents contains 101 pages before this page
Dokumentet inneholder 101 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 101 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument inneholder 101 sider før denne side

Detta dokument innehåller 101 sidor före denna sida

Wenche Beathe Thrane-Nielsen

df660eb2-d780-496b-bfb9-6ed57caccacae - 2021-04-28 12:31:20 UTC +03:00
BankID - 6e953a7f-858f-4ec4-adb9-6232eeab3fae - NO

Line Alfarrustad

f4e53c92-29ed-47f3-a3d4-f5d9a3cf9e5c - 2021-04-28 12:35:51 UTC +03:00
BankID - 3118da9b-f36e-4688-b663-609974b62bc8 - NO

Anne T Strømmen Lycke

cf4fa054-1e9e-4c67-a125-213c3cec3671 - 2021-04-28 12:52:41 UTC +03:00
BankID - e81d56e2-a741-4a95-8462-1cd9309e1256 - NO

Stein Randby

d5a8435f-5f97-4e01-adcb-2ae01d2915ba - 2021-04-28 14:41:22 UTC +03:00
BankID - 6949027a-8e92-4166-b7b8-993b380d8f84 - NO

Arnt Olaf Olsen

fbf60f9b-bb72-43d6-879f-43009a5fabe5 - 2021-04-28 15:53:35 UTC +03:00
BankID - 337acd73-5427-41ee-82dc-e8ca2e3ec6e8 - NO

Rolf Jarle Aaberg

a9bb5ca7-441d-456f-b63a-49695f87451c - 2021-04-28 20:50:46 UTC +03:00
BankID - 14e2cc77-e4dd-463c-97d7-4082e92e16dc - NO

EINAR SCHIEFLOE

be74a373-0367-433f-bde6-658de8a2b4f9 - 2021-05-04 16:51:26 UTC +03:00
BankID - ff4ba2f4-728f-4eac-a286-a6cb20f8091e - NO

authority to sign
representative
custodial

asemavaltuus
nimenkirjoitusoikeus
huoltaja/edunvalvoja

ställningsfullmakt
firmapreteringsrätt
förvaltare

autoritet til å signere
representant
foresatte/verge

myndighed til at underskrive
repræsentant
frihedsberovende

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/3c5ddd92-0dd9-42b3-9eb3-59d1bd28a3b6>

VISMA Sign
www.vismasign.com