

# Green Bond- rapport

Akershus Energi AS har produsert vannkraft i 100 år, og vannkraftproduksjon er fortsatt bærebjelken i virksomheten. Konsernet har i løpet av de siste 15-20 årene utviklet nye forretningsområder, som i tillegg til å styrke virksomheten også gir solide, miljømessige bidrag.

Konsernet tok 1712 i 2020 opp to lån, AKEN 05 og AKEN 06, på til sammen 1 milliard kroner for å refinansiere tidligere gjennomførte prosjekter, og for å finansiere gjennomføring av nye prosjekter. Begge lånene er notert på Euronext og klassifisert som ESG lån.

Akershus Energi AS etablerte et Green Bond rammeverk som definerer rammene for hvilke typer prosjekter Green Bond-midlene skal benyttes til samt hvordan dette vil bli styrt, fulgt opp og rapportert. Cicero har evaluert rammeverket og gitt det score Mørk Grønn.

## Allokering av midler

Selv om AKEN 05 og AKEN 06 har forskjellige løpetider skilles det ikke mellom lånene i forbindelse med allokeringen til ulike prosjekter. Tabellen under viser de ulike prosjektene som har fått allokert midler i henhold til rammeverket.

Allokeringen viser tydelig at konsernet er i ferd med å realisere strategien med å øke sine satsinger også utenfor de etablerte forretningsområdene for vannkraft og fjernvarme. Konsernet har siden 2018 arbeidet med sin strategi på vind, og utvikler nå et vindkraftverk i Nord-Odal kommune sammen med KLP og Cloudberry. Vindkraftverket skal stå ferdig i 2022, men 2023 bli første fulle driftsår. Akershus Energi eier 33 % av vindkraftverket.

Beløp i millioner kroner	Total prosjekt-kostnader	AE sin andel av prosjekt-kostnad	Finansiert med Grønn Obligasjon	Samlet økt produksjon (GWh)	AE sin andel av økt produksjon	AE sin andel av økt produksjon i 2021 (GWh)	CO <sub>2</sub> ekvivalenter (tonn)
<b>Prosjekter i 2021</b>							
Odal Vindpark	1 751,9	585,1	400,0	530,0	174,9	-	-
Ny vannkraft-produksjon	945,0	236,3	200,0	54,0	54,0	35,0	14 070
Ny leveransekapasitet fjernvarme	63,6	42,4	40,0	34,0	22,8	22,8	9 166
EK innskudd Solgrid		41,4	40,0	5,3	1,8	-	-
EK innskudd Soleie		20,00	20,0	0,7	0,4	-	-
Oppgradering Rånåsfoss	860,0	860,0	300,0	60,0	60,0	60,0	24 120
<b>Sum</b>		<b>1 785,3</b>	<b>1 000,0</b>	<b>684,0</b>	<b>313,8</b>	<b>117,8</b>	<b>47 356</b>

Konsernet har sammen med Opplandskraft gjennomført to vannkraftutbygginger de siste årene – Tolga og Hinøgla kraftverk, med produksjonskapasitet på hhv 51 og 3 GWh. Akershus energi eier 25 % av disse kraftverkene. De øvrige eierne er Hafslund ECO og Hafslund ECO Innlandet. Konsernet har i egen regi rehabilitert anlegget på Rånåsfoss og økt produksjonen med 60 GWh ved å erstatte de gamle turbinene.

Fjernvarmevirksomheten, som eies sammen med Infranode, har de siste årene investert i infrastruktur for å øke leveranser til kunder fra alle anleggene selskapet eier i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Skedsmokoset og Sørumsand. Akershus Energi eier 67 % av fjernvarmevirksomheten.

Konsernet satser sterkt på solenergi. Sammen med partnere er selskapet Solgrid etablert for å bygge ut bakkemonterte solkraftanlegg. Selskapet Soleie er etablert for å anskaffe, eie og leie ut store solkraftanlegg på fasade og tak. Begge satsingene er i tidlig fase, men det forventes betydelig vekst i antall anlegg og GWh i årene fremover. Akershus Energi eier 33 % og 51 % i hhv Solgrid og Soleie.

## Klima- og miljøeffekt

En av hovedmålsettingene med å gjennomføre investeringer i produksjon og infrastruktur er å bidra positivt til det grønne skiftet. All utbygging og drift har også en negativ miljøeffekt, men i henhold til Green Bond-rammeverket, arbeider kon-

sernet for å gjennomføre nødvendige og mulige tiltak for å redusere miljøeffektene ved utvikling og drift av anleggene.

Det fremgår av tabellen at konsernets andel av økt energi-produksjon og -leveranse er beskjeden i 2021, en økning som utgjør ca. 118 GWh. Det er kun de tidlig etablerte områdene vannkraft og fjernvarme som kan vise til positive miljøeffekter i 2021. Nord-Odal Vindkraftverk vil komme i produksjon i løpet av 2022, men få sitt første fulle driftsår i 2023 og levere ca. 530 GWh totalt pr. år.

Det er montert solkraftanlegg både på bakken og på tak høsten 2021. Disse vil gi full produksjon i løpet av 2022, noe som utgjør totalt ca. 6 GWh. Det vil bli etablert flere anlegg som kommer i produksjon i løpet av 2022.

Økningen i energiproduksjonen er regnet om i CO<sub>2</sub>-ekvivalenter med en faktor på 402 tonn/GWh, som samsvarer med NVEs varedeklarasjon for strømleveranser i 2020. Dette utgjør ca. 47 tusen tonn i 2021. Hensikten med å oppgi denne faktoren er å vise at vår økte produksjon i fremtiden vil bidra til reduserte utslipp ved å bidra til elektrifiseringen av samfunnet, og at man vil kunne gå bort fra fossile løsninger og over på elektriske. For enkelthets skyld er det benyttet NVEs varedeklarasjon for strøm som faktor for alle prosjekter, ettersom vi ikke nødvendigvis vet nøyaktig hvilken teknologi vår nye fornybarproduksjon erstatter.