

Grøne obligasjoner i SFE



SFE sitt rammeverk er av Cicero rangert som "mørk grøn".

Fornybar kraft frå vatn og vind

Kjerneverksemda til Sogn og Fjordane Energi er tufta på produksjon, overføring og omsetjing av klimavenleg energi frå vasskraft. Vi søker å utnytte vassressursane på ein effektiv og berekraftig måte, med skånsam bruk av naturen. Vi produserer kvart år nær 2 TWh fornybar energi ved 27 vasskraftanlegg i Nordfjord, Sunnfjord og Sogn. Det svarar til det totale forbruket for om lag 130 000 husstandar. I tillegg eig SFE to vindkraftprosjekt (100 %) og har 20 % eigarskap i to andre i lag med Falck Renewable Vind.

Produksjon av fornybar og utsleppsfri energi er avgjerande for å nå nasjonale og internasjonale klimamål. I vår region bidreg vasskraftproduksjon, forutan arbeidsplassar og verdiskaping, med viktig flaumdemping som sikrar busetting, infrastruktur og naturverdiar langs vassdraga. Regulerbar energi frå vatn lagra i fjellmagasin har høg verdi fordi det kan nyttast ved behov. I tillegg til uregulerbar kraft gjev dette bidrag til den felles europeiske energimarknaden og sikrar trygg elektrisitetsforsyning til samfunnet over døgn og år. Bygging av nye kraftverk i Østerbø (58 % SFE-eigd) og Jølstra (50 % SFE-eigd) vil totalt tilføre om lag 390 GWh ny fornybar energi til denne marknaden.

Kraftliner og smartnett

For å legge til rette for meir fornybar energi, må SFE auke overføringskapasiteten i straumnettet. Den nye 132 kV-lina Guleslettene-Ålfoten (Bremanger) vil gje nettilgang til Guleslettene vindpark på 197 MW, som har ein stipulert årleg produksjon på 671 GWh.

Frå Sandane til Reed (Gloppen kommune) erstattar vi eksisterande 66kV line med ny 132 kV-line på grunn av behovet for auka kapasitet. Investeringa vil på kort sikt firedoble teoretisk kapasitet på linja. Når driftspenning på linja vert auka til 132kV vil overføringskapasitet verte dobla i høve dagens situasjon. Vi legg til grunn at linja vil føre til ca 20 MW ny produksjon i området på sikt. I tillegg vil linja redusere overføringstap i nettet mellom Sandane og Reed til ca ¼ av tidlegare nivå ved same overføring.

Innføring av autmatiske straummålarar (AMS) legg til rette for ein smartare bruk av straumnettet. Dette er eit viktig klimabidrag mellom anna fordi det påverker miljøhaldningar og fordi smartare bruk vil redusere behovet for nytt straumnett.



CICERO
Dark Green



Grøne obligasjoner i SFE



Framstilling av investert beløp finansiert av grønne obligasjoner pr. 31.12.2018:

Vasskraftprosjekt	Prosjektkostnad (SFE sin andel) (MNOK)	Investert pr 31.12.2018 (MNOK)	Fornybar produksjon GWh (SFE sin andel)	Reduksjon CO ² (tonn) *
Svelgen III og IV kjøp kraftverk (56% SFE) (refinansiering)	957	200	234	88 738
Østerbø Kraftverk (58% SFE)	409	226	96	36 366
Jølstra Kraftverk (50% SFE)	368	33	113	42 750
Sum vasskraftprosjekt	1734	459	442	167 854
<i>Andel grøn obligasjon</i>			112	42 477
Smartnett og kraftliner	Prosjektkostnad (SFE sin andel) (MNOK)	Investert pr 31.12.2018 (MNOK)	Total fornybar produksjon GWh (SFE sin andel)	Reduksjon CO ² (tonn) *
AMS (smarte strømmålarar)	100	82		
Kraftline Sandane-Reed 132 kV	40	34		
Kraftline Guleslettene-Ålfoten 132 kV	192	26		
Sum smartnett og kraftliner	332	142		
Sum grønne investeringar i følge rammeverket	2 066	601		
Grønne lån storleik		500		
Utbet. godkjende invest. i følge rammeverket		500		

*) Emission factor for electricity: Combined Margin 380 g CO₂/kWh. Nordic public sector issuers:
Position Paper on Green Bonds Impact Reporting, October 2017.



*CICERO
Dark Green



SFE

Grøne obligasjoner i SFE



Fordeling av investeringar i følge rammeverket:

Kategori	MNOK	%-andel
Vasskraft refinansiering	200	33%
Ny vasskraft	259	43%
AMS og kraftliner	142	24%
Sum	601	100%

Grøne obligasjonslån:

ISIN	Emisjonsdato	Forfallsdato	Rente	Beløp emitert (MNOK)
N00010822984	23.05.2018	23.05.2025	3%	300
N00010822992	23.05.2018	23.05.2028	3,34%	200
Sum				500



CICERO
Dark Green



SFE