

Nærings- og fiskeridepartementet  
Kongensgt. 8

0030 OSLO

Att.: Statsråd Monica Mæland

DERES REF./DATO:

VÅR REF.:

STED/DATO:

Oslo, 10.06.2015

POSTADRESSE  
Statkraft SF  
Postboks 200 Lilleaker  
0216 Oslo  
Norway

BESØKSADRESSE  
Lilleakerveien 6  
0283 Oslo

SENTRALBORD  
24 06 70 00

TELEFAKS:  
24 06 70 01

INTERNETT  
[www.statkraft.no](http://www.statkraft.no)

E-POST:  
[post@statkraft.com](mailto:post@statkraft.com)

ORG. NR.: NO-987 059 729

## REDEGJØRELSE FOR STYRETS BESLUTNING OM IKKE Å INVESTERE I VINDKRAFT PÅ FOSEN OG I SNILLFJORD

Det vises til brev fra næringsministeren datert 3. juni 2015 hvor det bes om en skriftlig redegjørelse for styrets beslutning om ikke å investere i Fosen- og Snillfjordprosjektet i Midt-Norge.

Fosen- og Snillfjordprosjektet har vært utviklet etter en tidsplan som tok sikte på å ta en endelig beslutning i juni i år. Statkrafts oppdaterte langsiktige prisprognoser viser imidlertid at utbygging av Fosen- og Snillfjordprosjektet ikke er lønnsomt, til tross for alt arbeidet som er lagt ned både fra myndigheter, samarbeidspartnere og berørte kommuner. Basert på økonomien i prosjektet kunne styret derfor ikke gi sin tilslutning til å investere i vindparkene på Fosen og i Snillfjord.

### Utvikling av Fosen- og Snillfjordprosjektet

Fosen- og Snillfjordutbyggingen er et stort og komplisert prosjekt. Statkraft har sammen med regionale partnere lagt ned et betydelig arbeid og store ressurser i å utvikle og detaljprosjekttere vindkraftutbyggingen. Prosjektet omfatter flere vindparker på totalt 1000 MW. Dette er i tråd med forutsetningen fra Statnett som har konkludert med at utbyggingen samlet sett må være på minst 1000 MW for å få en gjennomgående sentralnettslinje.

Det har vært endringer i flere kostnadsposter underveis og avkastningskravet har blitt revidert. Samlet sett er imidlertid kostnadene i øre/kWh på samme nivå som tidligere forventet.

Statkraft analyserer endringer i kraftmarkedet og utarbeider prisprognoser både på kort/mellomlang og lang sikt. Prisprognosene på kort og mellomlang sikt oppdateres løpende. De langsiktige prisprognosene for ulike kraftmarkeder og for elsertifikatmarkedet oppdateres årlig basert på omfattende analyseprosesser. For lønnsomheten av vindparkene på Fosen og i Snillfjord er det de langsiktige prognosene for kraft- og elsertifikatmarkedet som har størst betydning.

Lønnsomhetsvurderinger av nye kraftprosjekter baserer seg alltid på den sist vedtatte langsiktige prisprognosen. Fosen- og Snillfjordprosjektet var lønnsomt basert på de langsiktige prisprognosene for 2013 og 2014 som ble utarbeidet i slutten av august i de respektive år.

Oppdaterte langsiktige prisprognoser for 2015 ble vedtatt i konsernledelsen 18. mai i år, og deretter innarbeidet i lønnsomhetsberegningene for Fosen og Snillfjord. De nye beregningene viste da at prosjektet ikke var lønnsomt. Beslutningsunderlag for prosjektet ble sendt til styret 27. mai, og i styremøte 3. juni ble det besluttet at Statkraft ikke kunne investere i dette prosjektet.

Myndighetene har lagt til rette for vindkraft ved å forbedre rammebetingelsene blant annet knyttet til nye avskrivningsregler, tilpasning av elsertifikatorordningen og ved å gi konsesjon til to nye utenlandskabler. Effekten av dette er inkludert i lønnsomhetsvurderingene.

### **Nærmere om langsiktige prisprognoser**

De langsiktige prisprognosene i mai 2015 er lavere enn prognosene som ble utarbeidet i august 2014. Hovedårsakene til dette er lavere forventninger til brenselpriser (kull- og gasspriser) og CO<sub>2</sub>-priser, økt kraftoverskudd i Norden samt lavere kostnader for ny kraftproduksjon fra sol- og vindkraft enn tidligere forventet. Fallende teknologikostnader forventes å gi økt konkurransekraft for vindkraft på lang sikt, men vil samtidig bidra til lavere fremtidige kraftpriser.

Prisene på elsertifikater bestemmes av tilbud og etterspørsel for slike sertifikater i Norge og Sverige. For å utarbeide prisprognoser må man blant annet estimere forventet reduksjon i teknologikostnadene fremover og hvilke prosjekter som konkurrerer om å sette den langsiktige prisen på elsertifikatene. Det har blitt utarbeidet delanalyser mellom de årlige og mer omfattende prisprognosene som har pekt på reduksjonen i teknologikostnadene. Disse er blitt videre bearbeidet sammen med andre delanalyser frem mot oppdateringen av prisprognosen 18. mai i år. Statkrafts oppdaterte analyse viste et betydelig fall i elsertifikatprisene. Dette skyldes primært at teknologikostnadene faller raskere enn tidligere forutsatt.

Beregnet over prosjekts levetid gir den oppdaterte prisprognosen fra mai i år, en samlet nedgang i forventede kraft- og elsertifikatpriser på om lag 20 % i forhold til forrige prisprognose.

### **Strategi og kapitalbehov**

For å ha mulighet til å gjennomføre Statkrafts strategi, anbefalte styret i desember 2013 å styrke konsernets egenkapital. Regjeringen fremmet på bakgrunn av dette i desember 2014 Prop. 40 S (2014-2015) om å styrke Statkrafts egenkapital med tilsammen ti milliarder kroner. Statkrafts strategi definerer følgende fokusområder:

- Europeisk fleksibel kraftproduksjon
- Energihandel og tjenester
- Vannkraft i fremvoksende markeder
- Vindkraft (land- og havbasert)
- Fjernvarme

Samlet hadde Statkraft en investeringsplan for perioden 2014-2018 på 61 milliarder kroner. Investeringer i vindkraftprosjektene på Fosen og i Snillfjord var en sentral del av investeringsplanen. Estimerte totale investeringer for Statkraft i dette prosjektet var på rundt 8 milliarder kroner, hvorav 5-6 milliarder var planlagt investert i planperioden 2014-2018.

Selv om det ikke har vært mulig å fatte en lønnsom investeringsbeslutning for Fosen- og Snillfjordprosjektet, har Statkraft behov for den styrkede egenkapitalen. Statkraft har i tråd med strategien utviklet lønnsomme prosjekter innen alle de fem områdene. Av investeringsplanen på 61 milliarder kroner, er 48 milliarder kroner allerede forpliktet.

Statkraft arbeider også videre med å utvikle nye forretningsmuligheter innenfor alle de prioriterte områdene. I Norge vil investeringer i vannkraft og fjernvarme bli prioritert. Dette gjelder blant annet reinvesteringer i eksisterende vannkraftportefølje. Statkraft foretar for tiden omfattende oppgraderinger i Røssåga i Nordland. Statkraft har også flere gode investeringsmuligheter innen land- og havbasert vindkraft i Storbritannia og vannkraft i fremvoksende markeder. Basert på Statkrafts markedsoperasjoner vurderes også nye forretningsmuligheter som skapes av endringene i energimarkedene, blant annet knyttet til solkraft og distribuert kraftproduksjon.

Styrkingen av Statkrafts egenkapital med ti milliarder kroner er avgjørende for å kunne realisere videre vekst innen fornybar energi. Strategien forventes å gi god lønnsomhet for eier.

Med vennlig hilsen  
for Statkraft SF



Olav Fjell  
styreleder