

Adressater i følge liste

Vår dato: 07. JUL 2010

Vår ref.: NVE 200701054-48 ke/mbe, 200706396-2 ke/lsu, 200701670-3 ke/lsu, 200707743-40 ke/mbe, 200802252-31 ke/mbe, 200708652 ke/lsu, 200706600-34 ke/lsu, 200802252-32 ke/mbe, 200802227-46 ke/mbe, 200802294-40 ke/mbe, 200709319-44 ke/mbe, 200700265-32 ke/mbe, 200710168-48 ke/ypf, 200903265-56 ke/kwet, 200703623-43 ke/mbe, 200704643-40 ke/mbe, 200802224-41 ke/mbe, 201001032-1 ke/mbe, 200803409-3 ke/mbe, 200906346-3 ke/lsu, 200906328-2 ke/lsu, 201001512-3 ke/heli

Arkiv: 511
Deres dato:

Saksbehandlere:
Mathilde Berg 22 95 92 21
Linn Silje Undem 22 95 92 98

Deres ref.:

Planlagte vindkraftverk i nettregion 8 - Rogaland sør for Boknafjorden og Vest-Agder. Prioriterte prosjekter i NVEs saksbehandling.

NVE har per i dag til behandling 11 søknader og 11 meldinger om vindkraftverk i nettregion 8. Disse utgjør en samlet installert effekt på inntil 2053 MW.

NVE har på bakgrunn av begrenset nettkapasitet i nettregion 8 valgt å foreta en prioritering av hvilke prosjekter som vil bli konsesjonsbehandlet først, og hvilke som avventes. NVE har i tillegg gjort en vurdering av hvilke prosjekter som anbefales trukket.

Bakgrunnen for prioriteringen er den begrensede nettkapasiteten i regionen. I prioriteringen mellom enkeltprosjekter har NVE blant annet lagt vekt på prosjektenes størrelse, hensynet til Forsvarets installasjoner, lokal aksept og uavklarte forhold i forbindelse med nettilknytning av vindkraftverkene. Videre har NVE lagt til grunn en koordinert behandling av prosjekter som det er hensiktsmessig å se i sammenheng enten fordi de ligger nær hverandre, eller fordi nettilknytningene bør samordnes.

NVE viser til at prioriteringene er forløpige, og tar forbehold om at de kan endres om tilgjengelig nettkapasitet økes ved for eksempel spenningsoppgradering til 420 kV.

NVE prioriterer å sluttbehandle de omsøkte vindkraftverkene Svåheia, Egersund og Kvinesheia først. Totalt omfatter de tre prosjektene en installert effekt på inntil 194 MW. I tillegg vil NVE ta

E-post: nve@nve.no, Internett: www.nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Telefaks: 22 95 90 00

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor

Drammensveien 211
0212 OSLO

Region Midt-Norge

Vestre Rosten 81
7075 TILLER
Telefon: 72 89 65 50

Region Nord

Kongens gate 14-18
Postboks 394
8505 NARVIK
Telefon: 76 92 33 50

Region Sør

Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG
Telefon: 33 37 23 00

Region Vest

Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE
Telefon: 57 83 36 50

Region Øst

Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR
Telefon: 62 53 63 50

meldingene om Vardafjellet, Sandnes, Stemmeheia og Blåberg vindkraftverk under behandling løpet av 2010-2011.

NVE vil avvente sluttbehandlingen av 12 prosjekter til etter 2012. Disse vindkraftverkene planlegges med en installert effekt på inntil 1123 MW. NVE anbefaler samtidig at planleggingen av de tre meldte vindkraftverkene Skakksiå, Stokkafjellet og Risavika avsluttes. Disse representerer en installert effekt på inntil 196 MW.

Nye meldinger eller søknader som fremmes i nettregion 8, vil ikke prioriteres av NVE før etter 2014.

1 Innledning

NVE og Enova gjennomførte i 2008 en studie for å synliggjøre hva som er teknisk realiserbart av landbasert vindkraft i Norge¹. I studien er landet delt inn i åtte nettregioner. I hver region ble mulig utbygging av vindkraft vurdert ut fra nettkapasitet i eksisterende sentralnett og planlagte nettinvesteringer frem mot henholdsvis 2015 og 2025. Region 8 omfatter området sør for Sauda til og med Vest-Agder. Studien viser at dagens nett gir rom for å etablere ca. 700 MW vindkraft fram mot 2025. I den sammenheng forutsettes det at vannkraft bygges før vindkraft. Det forventes at det med planlagte nettforsterkninger vil være mulig å ta inn noe mer ny kraftproduksjon, men det er knyttet usikkerhet til hvor mye. I studien er det derfor lagt til grunn dagens nettkapasitet som muliggjør ca. 700 MW vindkraft.

NVE har i region 8 gitt konsesjon til Høg-Jæren, Lista, Moi-/Laksesvelafjellet, Skinansfjellet, Eikeland-Steinsland, Gravdal, Friestad, Royrmyrå og Åsen 2 vindkraftverk. Samlet installert effekt i de konsesjonsgitte anleggene er inntil 662 MW. I tillegg er Fjeldskår vindkraftverk med en installert effekt på 3,75 MW i drift. Dersom det legges til grunn at det er mulig å etablere ca. 700 MW vindkraft i nettregionen og at de ovennevnte vindkraftverkene realiseres, medfører dette at det kan etableres ytterligere ca. 34 MW frem mot 2025

Planene om vindkraftverk i nettregion 8 omfatter i alt 11 søknader og 11 meldinger som berører kommunene Sola, Sandnes, Time, Gjesdal, Bjerkreim, Eigersund, Sokndal, Lund, Flekkefjord, Sirdal, Lyngdal, Kvinesdal og Hægebostad. De 11 konsesjonssøkte vindkraftverkene tilsvarer en installert effekt på inntil 917 MW. I de 11 meldingene planlegges en installert effekt på inntil 1136 MW. Totalt er det fremmet prosjekter med en installert effekt på inntil 2053 MW i nettregion 8. For oversikt over alle prosjektene, se figur 1.

Nettplanene fram mot 2025 gir ingen absolutte grenser for tilgjengelig nettkapasitet i perioden, men ansees som en illustrasjon på hva som kan bli realisert av vindkraft de nærmeste årene.

Hensynet til å tilrettelegge for fremtidig vindkraftproduksjon, behovet for å avklare arealsituasjonen i de områder det er fremmet prosjekter, og effektiv utnyttelse av de administrative ressursene som er stilt til rådighet for behandling av vindkraft i NVE, tilsier at det bør etableres en koordning som baseres på en prioritering av hvilke prosjekter som skal behandles først.

I NVE-notat av 12.2.2009, "*Prioriteringskriterier for konsesjonsbehandling av vindkraftprosjekter*", legges det til grunn at de antatt beste prosjektene prioriteres først. Hva som er de beste prosjektene baseres på en faglig skjønnsvurdering av enkeltprosjekter i forhold til utvalgte kriterier. I notatet legges

¹ Waagaard, Christophersen & Slungaard, "Mulighetsstudie for landbasert vindkraft 2015 og 2025", NVE Rapport 18/2008

følgende kriterier til grunn for prioritering av hvilke prosjekter som skal behandles først i de ulike nettregionene:

- Vindressurser
- Forsyningssikkerhet/regional kraftbalanse
- Nærhet til nett med ledig kapasitet
- Miljøvirkninger
- Fylkesdelplaner
- Virkning for andre næringer

I tillegg til disse kriteriene, har NVE i prioriteringen av vindkraftverk i nettregion 8 lagt vekt på prosjektenes størrelse, hensynet til Forsvarets installasjoner, lokal aksept og uavklarte forhold i forbindelse med nettilknytning av vindkraftverkene. Videre har NVE lagt til grunn en koordinert behandling av prosjekter som det er hensiktsmessig å se i sammenheng enten fordi de ligger nær hverandre, eller fordi nettilknytningen bør samordnes.

2 NVEs prioritering av vindkraftprosjekter i nettregion 8

NVE har som nevnt over til behandling meldinger og søknader om vindkraftverk med en samlet installert effekt på 2053 MW i nettregion 8. Tilgjengelig nettkapasitet i regionen er samtidig svært begrenset (34 MW dersom forutsetningene i kapittel 1 legges til grunn). Dette innebærer at kun en liten andel av de gjenværende prosjektene kan realiseres de nærmeste årene.

Nettforsterkninger i region 8 kan gjøre det mulig å ta inn mer kraftproduksjon enn hva som fremgår av Enova og NVEs mulighetsstudie. NVE vil derfor kunne meddele konsesjon til vindkraftverk som overskrider tilgjengelig nettkapasitet i regionen. I slike tilfeller vil NVE sette vilkår om at konsesjonær skal dokumentere tilgjengelig nettkapasitet før anleggsarbeidene igangsettes.

NVE har i nettregion 8 valgt å kategorisere prosjektene på følgende måte:

- Meldinger som tas under behandling i løpet av 2010-2011
- Søknader som sluttbehandles i løpet av 2011
- Prosjekter hvor behandling avventes til 2012-2014
- Prosjekter hvor behandling avventes til etter 2014
- Prosjekter som ikke prioriteres, og som NVE anbefaler at blir trukket

2.1 Meldinger som tas under behandling i løpet av 2010-2011

Fire av de elleve meldingene om vindkraftverk som NVE har mottatt innenfor nettregion 8, er per i dag ikke tatt under behandling. Dette gjelder følgende prosjekter:

Vardafjellet vindkraftverk i Sandnes kommune er meldt av HybridTech Renewables AS.

Vindkraftverket er planlagt med en installert effekt på inntil 30 MW, og tenkt tilknyttet eksisterende 132 kraftledning i området.

Sandnes vindkraftverk i Sandnes kommune er meldt av Norsk Vind Energi AS. Vindkraftverket er planlagt med en installert effekt på inntil 100 MW, og tenkt tilknyttet én av tre 132 kV kraftledninger i området.

Stemmeheia vindkraftverk i Flekkefjord kommune er meldt av Norsk Vind Energi AS. Vindkraftverket er planlagt med en installert effekt på inntil 110 MW. I meldingen er det skissert flere alternativer for nettilknytning, avhengig av hvor mange vindkraftverk som blir etablert i området.

Blåberg vindkraftverk i Hægebostad og Kvinesdal kommuner er meldt av HybridTech Blåberg AS. Vindkraftverket er planlagt med en installert effekt på inntil 300 MW. Meldingen skisserer tre mulige nettilknytninger til 110 kV-nettet i området og 300 kV ledningen Tonstad-Feda.

NVE vil ta disse meldingene under behandling i løpet av 2010-2011. Videre behandling og prioritering av prosjektene vil avklares i forbindelse med meddelelse av utredningsprogram.

2.2 Søknader som sluttbehandles i løpet av 2011

NVE har valgt å først prioritere mindre prosjekter hvor det ikke foreligger forhold som vil kreve vesentlige avklaringer, vedrørende for eksempel nettilknytning, før de kan sluttbehandles. I tillegg har NVE valgt å se prosjekter som ligger nær hverandre i sammenheng.

Svåheia vindkraftverk er omsøkt av Dalane Vind AS og er lokalisert i Eigersund kommune. Vindkraftverket er planlagt med en installert effekt på inntil 24 MW, og tenkt tilknyttet eksisterende 15 kV kraftledning fra Skåra og inn i planområdet. Kraftledningen må evt. oppgraderes til 50 kV.

Eigersund vindkraftverk er omsøkt av Norsk Vind Energi AS og er lokalisert øst for Eigersund i Eigersund kommune. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 110 MW, og nettilknytningen er planlagt til Kjelland transformatorstasjon.

Kvinesheia (tidligere Slettheia og Storheia) vindkraftverk er omsøkt av SAE Vind DA. Planområdet ligger hovedsakelig i Kvinesdal kommune, og en mindre del i Lyngdal kommune. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 60 MW. Nettilknytningen er planlagt til eksisterende regionalnettsledning Øye-Lyngdal ved Busund.

Etter en helhetlig vurdering hvor prosjektenes størrelse og geografiske plassering er vektlagt, vil NVE prioritere å avslutte søknadene om Svåheia, Eigersund og Kvinesheia vindkraftverk i løpet av 2011.

2.3 Prosjekter hvor behandling avventes til 2012-2014

Seks av de prosjektene NVE har til behandling har planlagt nettilknytningen enten direkte til Åna-Sira, eller til et punkt i nettet som er tilknyttet Åna-Sira. NVE er kjent med at transformorkapasiteten i Åna-Sira per i dag er fullt utnyttet, og legger til grunn at det er nødvendig med ytterligere avklaringer i denne sammenheng før disse prosjektene kan sluttbehandles. På denne bakgrunn vil NVE samordne behandlingen av de seks prosjektene nedenfor.

Helleheia vindkraftverk er omsøkt av Norsk Vind Energi AS og er lokalisert i Sokndal kommune. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 60 MW, og nettilknytningen er planlagt via Hommedal transformatorstasjon sørvest for planområdet og videre til Åna-Sira. Planområdet overlapper med planområdet til omsøkte Tellenes vindkraftverk

Tellenes vindkraftverk er omsøkt av Statoil ASA og er lokalisert i Sokndal og Lund kommuner. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 156 MW, og det er planlagt tilknyttet eksisterende nett i Åna-Sira via en ny kraftledning. Planområdet overlapper med planområdet til omsøkte Helleheia vindkraftverk.

Fruknuten vindkraftverk er meldt av Statoil ASA og er lokalisert i Sokndal kommune. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 90 MW, og det er tenkt tilknyttet nettet med en kraftledning som skal gå via det planlagte Tellenes vindkraftverk fram til en ny 132 kV transformatorstasjon i Åna-Sira.

Skorveheia vindkraftverk er omsøkt av Norsk Vind Energi AS og er lokalisert i Flekkefjord kommune. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 36 MW, og nettilknytningen er planlagt til eksisterende kraftledning mellom Søyland og Åna-Sira.

Dufjellet vindkraftverk er meldt av Zephyr AS og er lokalisert på grensen mellom Lund og Sokndal kommuner. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 60 MW. Nettilknytningen av vindkraftverket er primært planlagt mot Åna-Sira, men dette er ikke endelig avklart.

Håskogheia vindkraftverk er meldt av Statoil ASA og lokalisert i Flekkefjord kommune. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 50 MW, og tiltakshaver planlegger å knytte vindkraftverket til det eksisterende kraftledningsnettet i Åna-Sira. Alternativt vurderes det i samarbeid med netteier å kombinere nettilknytningen med en oppgradering av eksisterende 66 kV kraftledning, som går gjennom planområdet, slik at vindkraftverket kan knyttes direkte til denne ledningen.

Etter en helhetlig vurdering hvor nettilknytning og kapasitet i Åna-Sira er vektlagt, vil NVE se Helleheia, Tellenes, Fruknuten, Skorveheia, Dufjellet og Håskogheia vindkraftverk i sammenheng.

Njåfjell vindkraftverk er omsøkt av Solvind Prosjekt AS og er lokalisert i Time kommune. Vindkraftverket er planlagt med en installert effekt på inntil 10 MW, og er tenkt tilknyttet Lyse Elnetts eksisterende nett på Lyefjell.

NVE mottok 11.5.2009 brev fra Solvind hvor de ba om at konsesjonsbehandlingen av prosjektet blir satt på vent inntil arbeidet med revisjon av kommunedelplanen for Time kommune er ferdig. Dette arbeidet er i følge Time kommune forventet ferdigstilt våren 2011.

Etter en helhetlig vurdering hvor det pågående arbeidet med revisjon av kommunedelplanen for Time kommune er vektlagt, vil NVE avvente sluttbehandlingen av Njåfjellet vindkraftverk til kommunedelplanen er ferdig behandlet.

Gilja vindkraftverk er omsøkt av Fred. Olsen Renewables AS og er lokalisert i Gjesdal kommune. Vindkraftverket er planlagt med installert effekt på inntil 135 MW. Nettilknytningen til vindkraftverket er uavklart. På grunn av manglende kapasitet i eksisterende kraftnett i området, må det bygges en ny 132 kV ledning fra vindkraftverket til en eventuell ny transformatorstasjon i Giljaområdet. På grunn av usikkerhetsmomenter vedrørende en slik transformatorstasjon i området, er det foreløpig ikke omsøkt nettilknytning fra Gilja vindkraftverk.

NVE konstaterer at nettilknytningen fra Gilja vindkraftverk foreløpig ikke er omsøkt, og at det er knyttet usikkerhet til når avklaring av dette forholdet vil foreligge. NVE vil behandle vindkraftverket og nettilknytningen samtidig.

Etter en helhetlig vurdering hvor usikkerhet rundt nettilknytningen til Gilja vindkraftverk, vil NVE avvente sluttbehandlingen av vindkraftverket til dette forholdet er avklart.

Tonstad vindkraftverk er meldt av Tonstad Vindpark AS og er lokalisert i Sirdal kommune. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 200 MW, og nettilknytningen er planlagt via en ny transformatorstasjon i Øksendal.

Meldingen om Tonstad vindkraftverk var på offentlig høring høsten 2009, og utredningsprogram forventes meddelt tidlig høst 2010. NVE konstaterer at prosjektet er kommet kortere i prosessen enn mange av de andre prosjektene i nettregion 8.

Etter en helhetlig vurdering hvor prosjektets status i saksbehandlingsprosessen er vektlagt, vil NVE avvente sluttbehandlingen av Tonstad vindkraftverk til 2012-2014.

2.4 Prosjekter hvor behandling avventes til etter 2014

For noen av prosjektene anser NVE at det er uavklarte forhold som tilsier at disse prosjektene ikke bør sluttbehandles før etter 2014. Dette gjelder endelig avklaring av de konsesjonsgitte vindkraftverkene i Bjerkreimsklusteret, og dagens kostnader for utbygging av vindkraftverk til havs.

Holmafjellet vindkraftverk er meldt av Zephyr AS og er lokalisert i Bjerkreim og Gjesdal kommuner. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 66 MW. Nettilknytningen av vindkraftverket er planlagt til 300 kV ledningen Kjelland-Stokkeland via Bjerkreim transformatorstasjon, alternativt til 300 kV ledningen Tonstad-Stokkeland via en ny transformatorstasjon ved Kyllingstad/Oppsal.

Faurefjellet vindkraftverk er søkt av HybridTech AS og er lokalisert i Bjerkreim kommune. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 60 MW. Nettilknytningen av vindkraftverket er planlagt til 300 kV ledningen Tonstad-Stokkeland via en ny transformatorstasjon ved Kyllingstad/Oppsal, alternativt til 300 kV ledningen Kjelland-Stokkeland via Bjerkreim transformatorstasjon, eller en tilknytning til regionalnettet i Ålgård transformatorstasjon.

Bjerkreim kommune uttaler at de er skeptiske til utbygging av Holmafjellet og Faurefjellet vindkraftverk, og ønsker primært å samle evt. utbygging av vindkraft i kommunen sør for E 39. Gjesdal kommune er i utgangspunktet positive til en utbygging av vindkraftverk på Holmafjellet.

NVE ga 18.12.2009 konsesjon på til sammen 480 MW like sørvest for planområdene til Holmafjellet og Faurefjellet vindkraftverk, omtalt som Bjerkreimsklusteret. NVE konstaterer i denne sammenheng at dette er i samsvar med uttalelse fra Bjerkreim kommune. Vedtakene av 18.12.2009 er påklaget. På denne bakgrunn vil NVE avvente sluttbehandlingen av Holmafjellet og Faurefjellet til etter klagebehandlingen er ferdig.

Etter en helhetlig vurdering hvor lokal aksept og endelig avklaring av de konsesjonsgitte vindkraftverkene i Bjerkreimsklusteret er vektlagt, vil NVE avvente sluttbehandlingen av Holmafjellet og Faurefjellet vindkraftverk til etter 2014.

Siragrunnen vindkraftverk (offshore) er søkt av Siragrunnen AS og er lokalisert ca. 1 km fra land utenfor Åna-Sira i Sokndal og Flekkefjord kommuner. Vindkraftverket er planlagt med installert effekt på inntil 200 MW. Nettilknytningen er planlagt til eksisterende transformatorstasjon i Åna-Sira.

NVE konstaterer at Siragrunnen, i likhet med seks andre vindkraftverk i regionen, er planlagt tilknyttet nettet i Åna-Sira. NVE legger til grunn at vindkraftverk til havs per i dag har betydelig høyere investerings- og driftskostnader enn vindkraftverk på land. Det er videre knyttet usikkerhet til når kostnadene eventuelt vil reduseres. NVE vil derfor prioritere sluttbehandlingen av vindkraftverk på land foran prosjekter til havs.

Etter en helhetlig vurdering hvor kostnadene ved vindkraftverk til havs sammenliknet med vindkraftverk på land er vektlagt, vil NVE avvente sluttbehandlingen av Siragrunnen vindkraftverk til etter 2014.

2.5 Prosjekter som ikke prioriteres, og som NVE anbefaler at blir trukket

Etter NVEs vurdering synes det klart at flere prosjekter medfører vesentlige negative virkninger for ulike samfunnsinteresser.

NVE mener at disse prosjektene ikke bør prioriteres, og anbefaler at følgende vindkraftverk blir trukket:

Skakksiå vindkraftverk er meldt av Dalane Vind AS og berører Eigersund og Bjerkreim kommuner. Vindkraftverket er planlagt med en installert effekt på inntil 90 MW. Den mest aktuelle løsningen for nettilknytningen er å bygge en ny 50 kV kraftledning fram til 50 kV ledningen Byrkjemo-Kjelland og forsterke denne. Alternativ nettilknytning er etablering av en dobbeltledning fram til Kjelland transformatorstasjon for innmating på sentralnettet.

Forsvarsbygg har i sin tematiske konfliktvurdering gitt Skakksiå kategori E, og en sameksistens mellom vindkraftverket og Forsvarets installasjoner i området vurderes ikke å være mulig.

Etter en helhetlig vurdering hvor hensynet til Forsvarets installasjoner er vektlagt, vil NVE ikke prioritere dette prosjektet og anbefaler at det blir trukket.

Stokkafjellet vindkraftverk er meldt av Dalane Vind AS og er lokalisert på Stokkafjellet i Eigersund og Lund kommuner. Installert effekt i vindkraftverket er inntil 80 MW, og nettilknytningen av vindkraftverket er planlagt enten til Tonstad, Mydland eller Kjelland transformatorstasjon.

Forsvarsbygg har i sin tematiske konfliktvurdering gitt Skakksiå kategori E, og en sameksistens mellom vindkraftverket og Forsvarets installasjoner i området vurderes ikke å være mulig.

Etter en helhetlig vurdering hvor hensynet til Forsvarets installasjoner er vektlagt, vil NVE ikke prioritere dette prosjektet og anbefaler at det blir trukket.

Risavika vindkraftverk er meldt av Norsk VindPro AS og er lokalisert i Risavika i Sola kommune. Vindkraftverket er planlagt med en installert effekt på inntil 26 MW. Norsk VindPro planlegger også å benytte den produserte vindkraften til varmeproduksjon i varmepumper, for leveranse av fjernvarme i området. Det er planlagt at vindkraftverket skal tilknyttes det eksisterende regionalnettet (50 kV) via en egen transformatorstasjon i vindkraftverket.

Sola kommune påpeker at foreslått lokalisering er i konflikt med kommunale planer og at området ligger innenfor Jærstrendene landskapsvernområde. Rogaland fylkeskommune påpeker at Risavika til dels ligger i et etablert landskapsvernområde og nær bebyggelse. Fylkesmannen i Rogaland og DN påpeker at området er omfattet av vernevedtak etter naturvernloven i form av fuglelivsfredning. DN har konfliktvurdert området til kategori E. I forbindelse med forelegging av utredningsprogrammet, uttaler Miljøverndepartementet at planleggingen av Risavika vindkraftverk bør avsluttes på grunn av virkninger for verneinteressene.

Etter en helhetlig vurdering hvor hensynet til manglende lokal/regional aksept og vernevedtak om fuglefredning er vektlagt, vil NVE ikke prioritere dette prosjektet og anbefaler at det blir trukket.

3 Oppsummering

Følgende meldinger tas under behandling i løpet av 2010-2011:

- Vardafjellet vindkraftverk
- Sandnes vindkraftverk
- Stemmeheia vindkraftverk
- Blåberg vindkraftverk

Følgende omsøkte prosjekter prioriteres og sluttbehandles i løpet av 2011:

- Svåheia vindkraftverk

- Egersund vindkraftverk
- Kvinesheia vindkraftverk

Behandlingen av følgende prosjekter avventes til 2012-2014:

- Helleheia vindkraftverk
- Tellenes vindkraftverk
- Fruknuten vindkraftverk
- Skorveheia vindkraftverk
- Dufjellet vindkraftverk
- Håskogheia vindkraftverk
- Njåfjell vindkraftverk
- Gilja vindkraftverk
- Tonstad vindkraftverk

Behandlingen av følgende prosjekter avventes til etter 2014:

- Holmafjellet vindkraftverk
- Faurefjellet vindkraftverk
- Siragrunnen vindkraftverk (offshore)

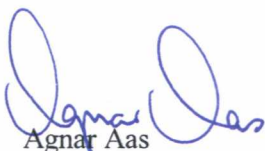
Prosjekter som ikke prioriteres, og som NVE anbefaler at blir trukket:

På bakgrunn av NVEs vurdering av de enkelte prosjekt over og informasjon gjennom høringsuttalelser og møter med blant annet aktører, kommuner og regionale myndigheter anbefaler NVE at planleggingen av følgende meldte vindkraftverk avsluttes:

- Skakksiå vindkraftverk
- Stokkafjellet vindkraftverk
- Risavika vindkraftverk

NVE ber om en tilbakemelding fra de respektive tiltakshaverne for de tre ovennevnte prosjektene om at planlegging avsluttes i tråd med NVEs anbefaling, og om prosjektene formelt trekkes tilbake. Dersom det viser seg at enkelte forhold endres vesentlig, kan aktørene vurdere å fremme prosjektene på et senere tidspunkt.

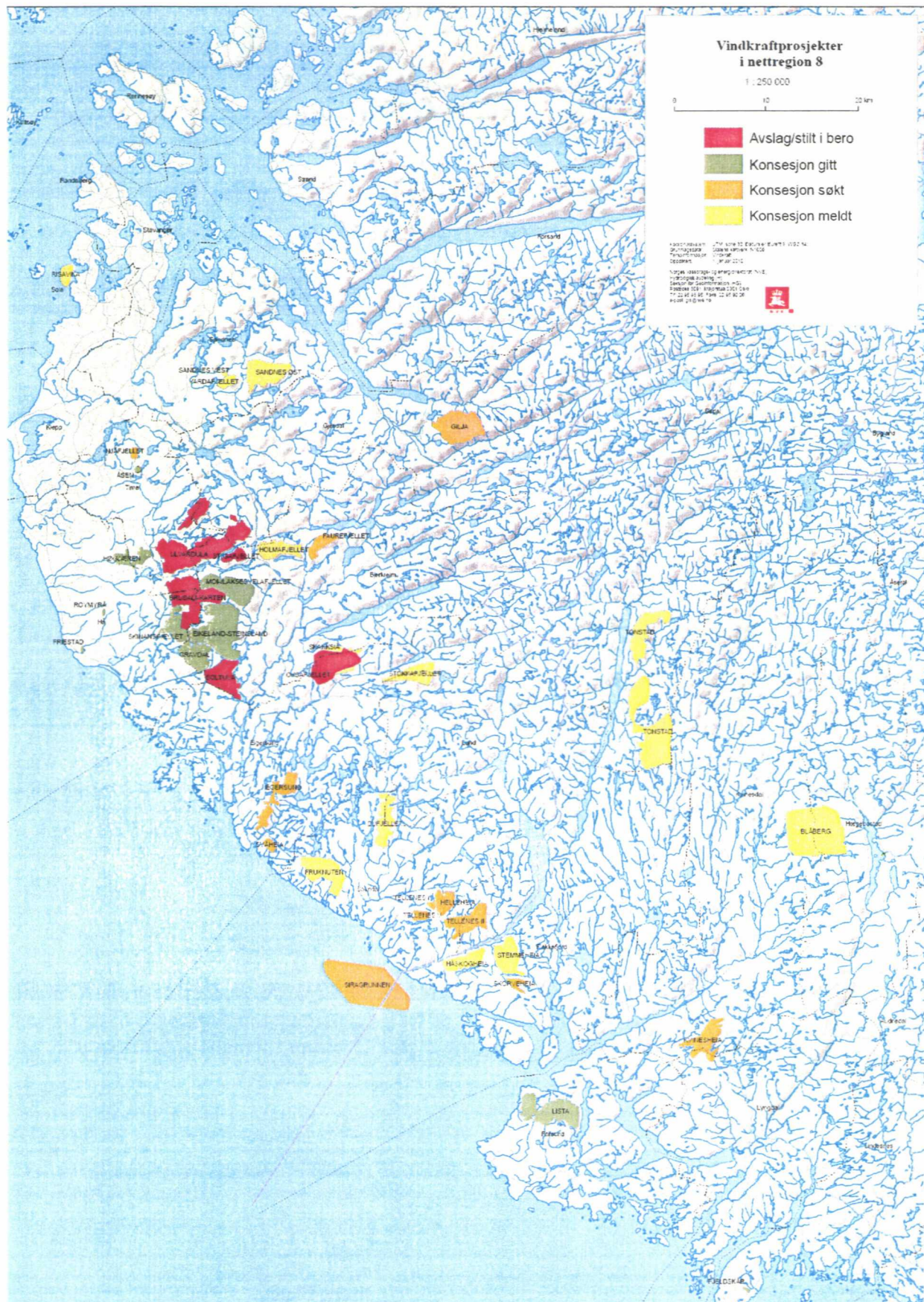
Med hilsen



Agnar Aas
vassdrags- og energidirektør



Rune Flatby
avdelingsdirektør



Figur 1 Kartet viser konsesjonssøkte, konsesjonssøkte, meldte og avslåtte vindkraftverk i nettregion 8

Adresseliste

Aktører

Dalane Vind AS
Solvind Prosjekt AS
Hybrid Tech AS
Hybrid Tech Blåberg AS
Hybrid Tech Renewables AS
Norsk Vind Energi AS
Statoil ASA
Fred. Olsen Renewables AS
Zephyr AS
Tonstad Vindpark AS
Siragrunnen AS
SAE Vind DA
Norsk VindPro AS
Lyse Produksjon AS

Kommuner

Time
Hå
Sokndal
Eigersund
Gjesdal
Sola
Sandnes
Bjerkreim
Sirdal
Lyngdal
Kvinesdal
Flekkefjord
Lund
Hægebostad

Regionale og sentrale myndigheter

Vest-Agder fylkeskommune
Fylkesmannen i Vest-Agder
Rogaland fylkeskommune
Fylkesmannen i Rogaland
Direktoratet for naturforvaltning
Riksantikvaren
Statens landbruksforvaltning
Mattilsynet - Rogaland
Meteorologisk institutt
Statens vegvesen
Luftfartstilsynet
Fiskeridirektoratet

Fiskeridirektoratet region sør
Havforskningsinstituttet

Organisasjoner

Norges Naturvernforbund
Naturvernforbundet i Rogaland
Naturvernforbundet i Vest-Agder
Natur og Ungdom
Natur og Ungdom – Rogaland
Norges Miljøvernforbund
Bellona
ZERO
WWF Norge
Norsk Ornitologisk Forening
Norsk Ornitologisk Forening – Rogaland
Norsk Ornitologisk Forening – Vest-Agder
Den Norske Turistforening
Stavanger Turistforening
Flekkefjord og Oplands Turistforening
Forum for natur og friluftsliv – Rogaland
Norges Jeger- og Fiskeforbund – Rogaland
Norges Jeger- og Fiskeforbund – Vest-Agder
Reiselivsbedriftenes landsforening – Rogaland
Rogaland Bonde- og Småbrukarlag
Rogaland Bondelag
Eigersund Bondelag
Sirdal Bondelag
NHO Reiseliv - Vest-Norge
NHO Rogaland
Fiskarlaget Vest
Fiskarlaget Sør

Andre instanser

Telenor, servicesenter for nettutbygging
Forsvarsbygg
Norkring AS
Lyse Elnett AS
Jæren E-verk
Agder Energi Nett AS
Dalane Energi IKS
Sira-Kvina Kraftselskap AS
Statnett SF
Avinor AS

Grunneiere, privatpersoner og andre interesser

Einar Haahr
Arthur Øysæd

Grunneiere av Helleheia

Kjell Ove Elve

Tor Helland

Margrethe Stene

Øyvind Stene

Arne Hogstad

Rolf Birkeland

Aslaug Ingunn Aase

Jan Egil Øksendal

Tor Audun Tonstad

Sven Haughom

Geir Ove Olsen

Grunneiere Tonstad Vindpark

Fridtjof H. Jaatun

Elfrid Ovedal

Kåre Ivar Ovedal

Marianne Børsheim

Tormod Urdal

Signe og Leiv B. Hansen

Inger Vågen

Henrik Surdal

Jess Milter

Kirsti Veggeland

Folkeaksjonen mot vindmølleparker i Lister

Åna-Sira Velforening

Aksjonen Nei til Vindmøller på Njåfjell/Lyefjell

Varde Velforening

Krågeland Velforening

SOL-prosjekt AS

Skagen Bygg AS

Til orientering

Olje- og energidepartementet

Miljøverndepartementet

Kommunal- og regionaldepartementet

Landbruks- og matdepartementet

Fiskeri- og kystdepartementet

Enova SF

Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap – region sør

Norsk institutt for by- og regionsforskning