

Søknad om konsesjonsendring

-Endring av planområdet for Sørmarkfjellet vindkraftverk

Mars 2015



Innhold

1 Innledning 3

2 Bakgrunn 4

- 2.1 *Om søknaden 4*
- 2.2 *Status for vindkraft i Norge og Midt-Norge 4*
- 2.3 *Dialog med myndigheter og interessenter 5*

3 Søknad og offentligrettslige forhold 6

- 3.1 *Gjeldende konsesjon etter energiloven 6*
- 3.2 *Endringer som omsøkes 7*
- 3.3 *Forholdet til kommuneplanens arealdel 8*
- 3.4 *Sareptas forståelse av forvaltningspraksis for endringssøknader 10*
- 3.5 *Saksgang og framdrift 11*

4 Vind og produksjon 12

- 4.1 *Vindmålinger 12*
- 4.2 *Vindressurser 13*
- 4.3 *Teknologi og produksjon 15*

5 Vurdering av utredningstema 16

6 Forholdet til grunneiere 18

7 Miljøoppfølging 19

- 7.1 *MTA-plan 19*
- 7.2 *Miljøoppfølgingsplan 19*

1 Innledning

Sarepta Energi AS søker med dette om endring av planområdet for Sørmarkfjellet vindkraftverk i Flatanger og Osen kommuner. Søknaden er sendt til NVE som vil behandle den etter energiloven. Høringsuttalelser skal sendes til NVE.

Endringene som omsøkes anses for å være nødvendig for å realisere et økonomisk bærekraftig vindkraftprosjekt i dette området. Sarepta planlegger å bygge ut prosjektet på Sørmarkfjellet og sette det i drift senest innen 2020.

Sarepta Energi AS er eid av TrønderEnergi AS (TE) og NTE AS (NTE). Sarepta har som mål å være et ledende selskap i Norge innen utbygging og drift av vindkraftverk. Selskapet har i dag konsesjon til å bygge ut Ytre Vikna II, Sørmarkfjellet, Harbakfjellet og Frøya. Sareptas hovedkontor ligger i Trondheim. Selskapets eiere representerer et ledende vindkraftmiljø i Norge gjennom å eie og drifte vindkraftverkene Ytre Vikna I (NTE), Hundhammerfjellet (NTE), Bessakerfjellet (TE) og Valsneset (TE).

Trondheim, 23. mars 2015



Alexandra Bech Gjørsv
Administrerende direktør

2 Bakgrunn

2.1 Om søknaden

Sarepta arbeider intensivt for å realisere sine vindkraftprosjekter innenfor rammene av det norsk-svenske elsertifikatmarkedet. Inntekter fra elsertifikater er en betingelse for at prosjektene skal være økonomisk bærekraftige. Regelverket for elsertifikater krever at prosjekter på norsk side settes i drift innen 2020. Det er i dagens marked krevende å oppnå tilstrekkelig lønnsomhet for ny fornybar energi. Samtidig erverves ny kunnskap om prosjektene kontinuerlig ettersom de modnes. Et omfattende vindmåleprogram har avdekket at vindressursene i deler av planområdet for Sørmarkfjellet vindkraftverk ikke kan forsvare en lønnsom vindkraftutbygging i dagens marked. Samtidig er det områder med gode vindressurser som grenser til det eksisterende planområdet. Det søkes derfor om å innlemme tilgrensende områder med god vindressurs i vindkraftverkets planområde.

Den ønskede konsekvensen av endringen er en betydelig bedring av prosjektøkonomien. Samtidig reduseres antall turbinposisjoner innenfor et verdifullt område for fugl betydelig. Videre medfører den utredede utbyggingsløsningen at ingen støyfølsombebyggelse berøres av støy over anbefalte grenseverdier. Sammenlignet med utbyggingsløsningen fra 2009 vil utnyttelse av mer eksponerte områder føre til økt visuell påvirkning på noen områder

2.2 Status for vindkraft i Norge og Midt-Norge

NVE har gitt konsesjon til 99 vindkraftverk i Norge. Et større antall prosjekter er avslått eller avsluttet. Videre ligger noen prosjekter til klagebehandling. Så langt er 26 prosjekter av svært varierende størrelse satt i drift. NVE regner med at en vesentlig andel av konsesjonsgitt vindkraft ikke vil bli realisert. Dette kan ha flere årsaker:

- Mange prosjekter blir mindre enn planlagt av ulike årsaker
- Usikkerhet om nettkapasitet og framdrift for nettutvikling
- Utfordringer knyttet til samarbeid mellom aktører
- Usikkerhet om tilgang på kapital
- Nye prosjekter utkonkurrerer eldre konsesjoner
- Noen konsesjoner er urealistiske innenfor dagens system
- Prosjektene rekker av ulike årsaker ikke sentrale frister i konsesjonen eller elsertifikatmarkedet

Sarepta er en av tre aktører med endelig konsesjon til utbygging av nye storskala vindkraftprosjekter i Midt-Norge. Med unntak av Ytre Vikna II, er de utbyggingsklare prosjektene i landsdelen konsentrert til Fosen samt områdene Snillfjord, Hitra og Frøya. Prosjektene i sistnevnte områder er avhengige av at den planlagte og konsesjonsgitte sentralnettslinjen over Fosen, fra Namsos til Trollheim etableres. Denne vil bli bygget etappevis, og tidspunktet for etablering av en krysning av Trondheimsfjorden er svært usikkert. Fjordkrysningen er ikke nødvendig for innmating av vindkraften. Imidlertid er det en betingelse at det tas investeringsbeslutninger for minst 600 MW vindkraft på Fosen og 400 MW vindkraft i områdene Snillfjord, Hitra og Frøya før Statnett vil beslutte å bygge sentralnett fram til vindkraftverkernes innmatingspunkter.

Våren 2014 ble selskapet Fosen Vind AS etablert som et samarbeid mellom eierselskapene i SAE Vind DA og Sarepta Energi AS. Statkraft er operatør for selskapet som eier prosjektene Roan, Storheia og Kvenndalsfjellet på Fosen. Prosjektene konsesjoner tilsier samlet installert effekt på 660 MW, men i forbindelse med pågående optimalisering- og prosjekteringsarbeid har Statkraft varslet at planlagt installert effekt er 600 MW.

Statkraft er den største vindkraftaktøren i Snillfjordområdet. Også i dette området har Statkraft nylig varslet betydelig reduksjon i planlagt installert effekt ettersom man har funnet at en utbygging av prosjektet på Svarthammaren, som var det største planlagte prosjektet i området, ikke vil være økonomisk bærekraftig grunnet for dårlige vindforhold. Statkrafts planlagte prosjekter omfatter da Geitfjellet og Hitra II. Statkraft har videre en avtale med Zephyr AS om å kunne bygge ut vindkraftprosjektet på Remmafjellet. I tillegg ligger Sareptas prosjekt Frøya i dette området.

Statkraft er per i dag operatør for et omfang av vindkraft som omtrent tilsvarer Statnetts minimumskrav for etablering av sentralnettet over Fosen. Dersom Statkraft oppnår investeringsbeslutninger for samtlige av prosjektene, og med tilstrekkelig installert effekt, innebærer dette at Sareptas prosjekter Frøya, Harbaksfjellet og Sørmarkfjellet per i dag ikke må besluttet utbygd før Statnett kan ta investeringsbeslutning. Situasjonen kan imidlertid endre seg ved ytterligere endringer i de øvrige prosjektene. Sareptas prosjekter på Fosen vil dessuten bidra positivt til samfunnsøkonomien i det nye sentralnettet dersom de realiseres.

Utviklingen i Midt-Norge illustrerer at vindkraftplaner gjerne endres betydelig sammenlignet med de konsesjonsgitte løsningene.

2.3 Dialog med myndigheter og interessenter

I forkant av denne søknaden har Sarepta vært i dialog med NVE og sentrale interessenter. Det har vært avholdt møter med berørte myndigheter, herunder:

- Flatanger kommune
- Osen kommune
- Nord-Trøndelag Fylkeskommune
- Fylkesmannen i Nord-Trøndelag
- Sør-Trøndelag Fylkeskommune
- Fylkesmannen i Sør-Trøndelag

Nevnte regionale myndigheter representerer også sektormyndigheter for sentrale fagområder som kulturminner, forurensing, naturmangfold og reindrift. I tillegg har det vært avholdt møte med berørte grunneiere, og det har vært dialog med Fosen reinbeitedistrikt, driftsgruppe nord samt Drageid leirskole. I dialogen med interessentene har Sarepta blant annet mottatt innspill relatert til utforming av søknaden samt hvilke konsekvenser som ønskes synliggjort.

3 Søknad og offentligrettslige forhold

Det søkes om en utvidelse av planområdet for Sørmarkfjellet vindkraftverk som har en konsesjon i medhold av energiloven. Konsesjonen er stadfestet av OED. I det følgende gjøres det nærmere rede for gjeldende konsesjon, Sareptas forståelse av forvaltningspraksis for endringssøknader for vindkraftkonsesjoner samt andre offentligrettslige forhold som er relevante for endringssøknaden.

3.1 Gjeldende konsesjon etter energiloven

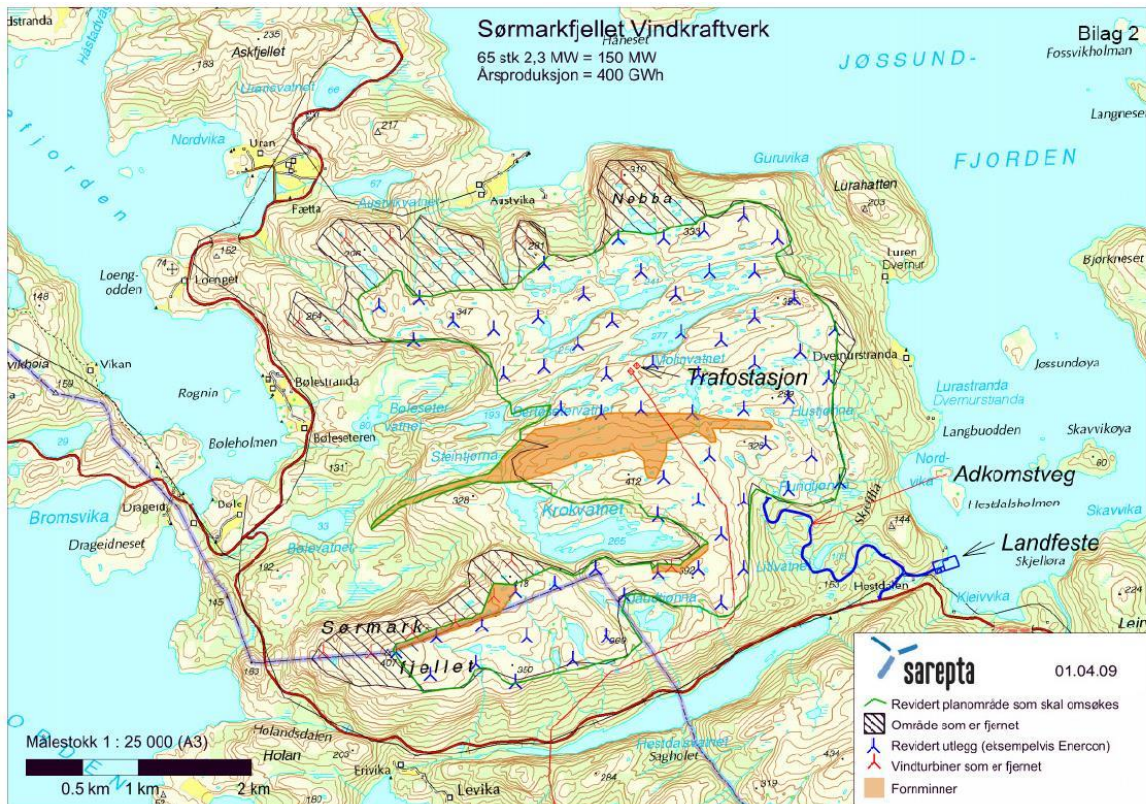
Sarepta fikk endelig konsesjon i medhold av energiloven til utbygging av Sørmarkfjellet vindkraftverk i 2013, da OED stadfestet konsesjonen som var gitt av NVE. Konsesjonen omfatter utbygging og drift av et vindkraftverk på inntil 150 MW samt 132 kV nettilknytning fra vindkraftverket til ny sentralnettstasjon i Roan. Det vises til konsesjonsvedtaket fra NVE som er tilgjengelig på NVEs internettsider:

<http://www.nve.no/PageFiles/10077/s%C3%B8rmarkfjellet%20ferdig.pdf>

Det vises videre til konsesjonssøknad fra 2006 og endret søknad fra 2009 som er tilgjengelige på NVEs internettsider sammen med andre sentrale dokumenter i saken:

<http://www.nve.no/no/Konsesjoner/Konsesjonssaker/Vindkraft/?soknad=1247&type=56>

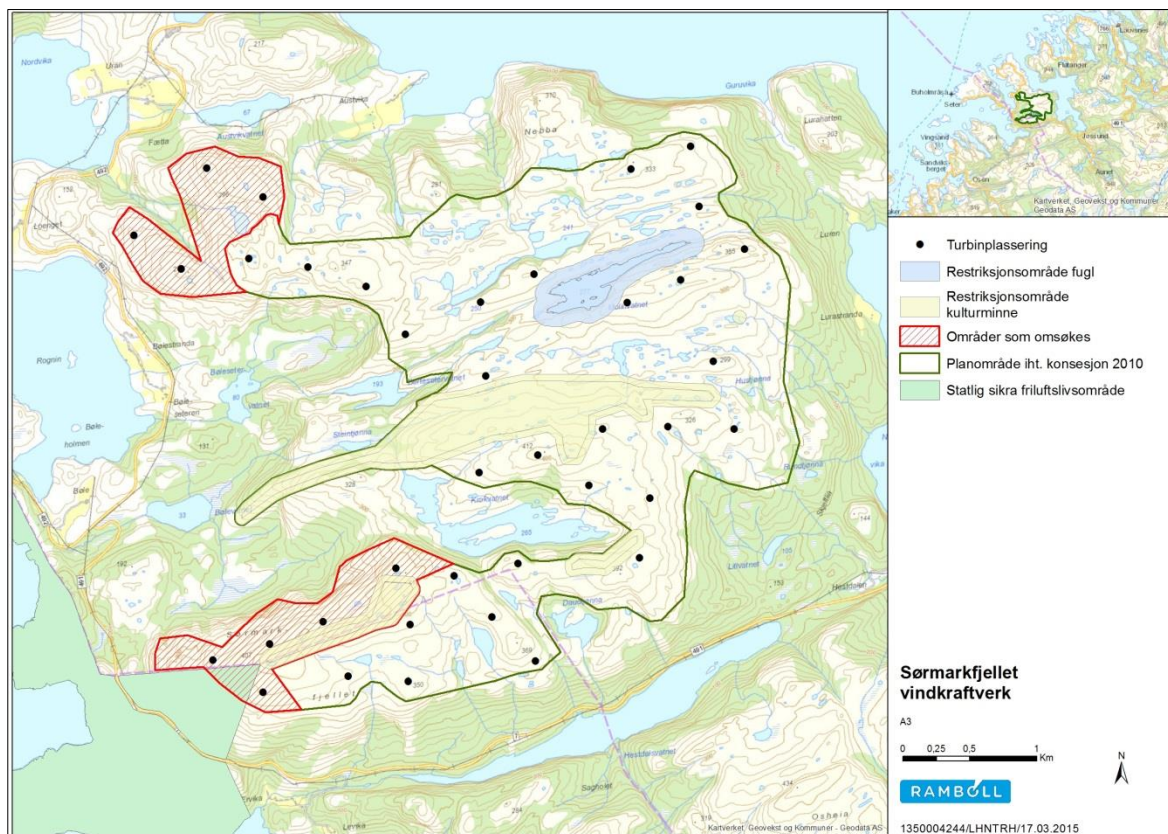
Kartet nedenfor er hentet fra søknaden som ble sendt i 2009 og viser planområdet som ble omsøkt og som er omfattet av konsesjonen. Områder som var inkludert i søknaden fra 2006, men utelatt i konsesjonssøknaden fra 2009 er skravert i kartet. I tillegg til de skraverte områdene ble det også besluttet å ikke søke om etablering av vindkraft på Oksbåsheia.



Figur 1 Kart fra 2009 over omsøkt planområde og områder som ble tatt ut av planene.

3.2 Endringer som omsøkes

Sarepta Energi AS søker i medhold av energiloven om en endring av gjeldende konsesjon for utbygging og drift av Sørmarkfjellet vindkraftverk. Det søkes om en utvidelse av planområdet slik det er vist i kartet nedenfor. Eksempelløsning for turbinplassering er vist i Figur 2. Den foreslåtte utvidelsen innebærer at deler av de områdene som ble fjernet i 2009 nå ønskes innlemmet i planområdet. Bakgrunnen for at områdene ønskes innlemmet er omtalt i kapittel 4. Konsekvensvurderinger av dette, samt vurderingene som ble gjort i 2006 og 2009 er omtalt i kapittel 5 samt i vedlagte miljønotat (Rambøll 2015).

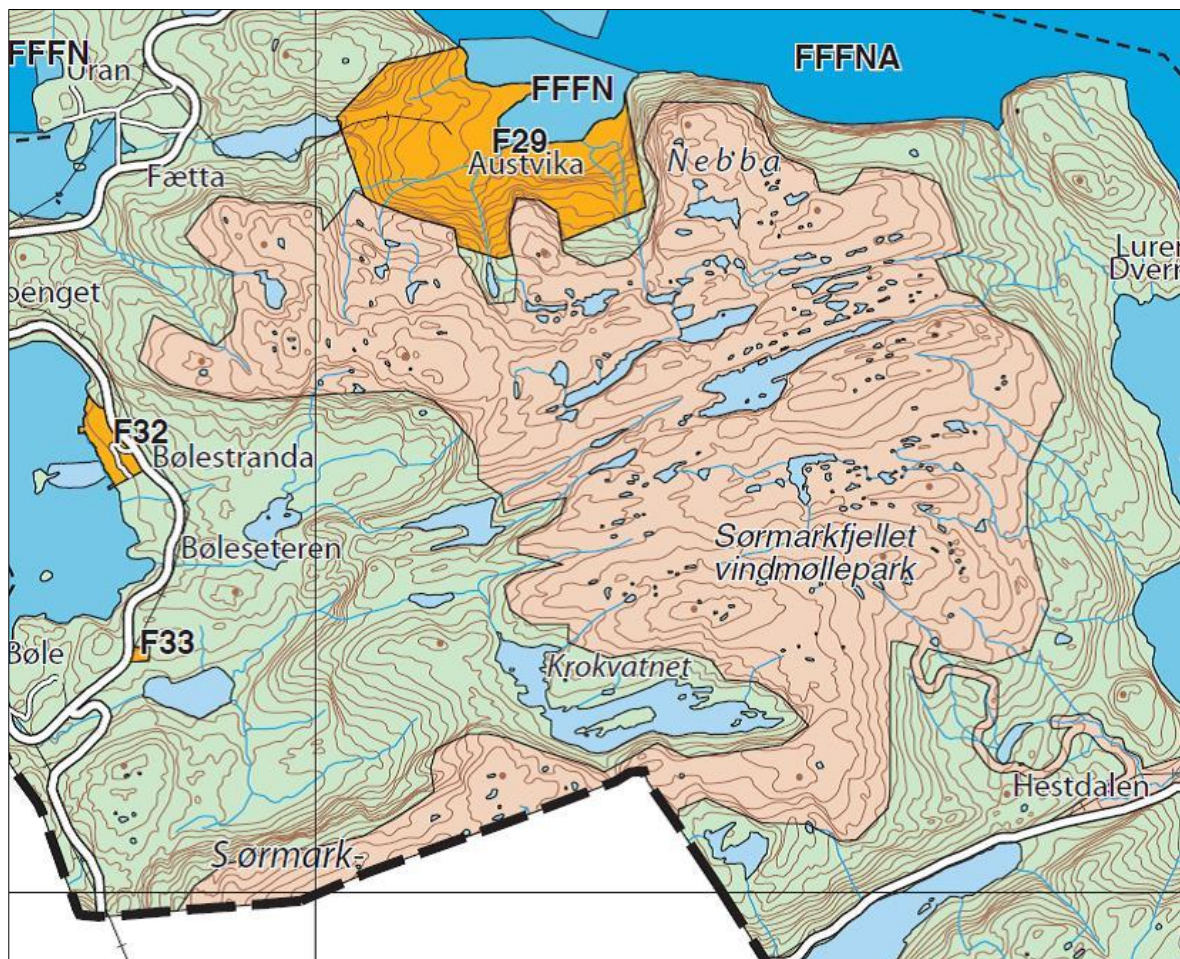


Figur 2 Kart over planområdet med områder som søkes innlemmet og eksempelløsning for turbinplasseringer (A3 versjon som vedlegg)

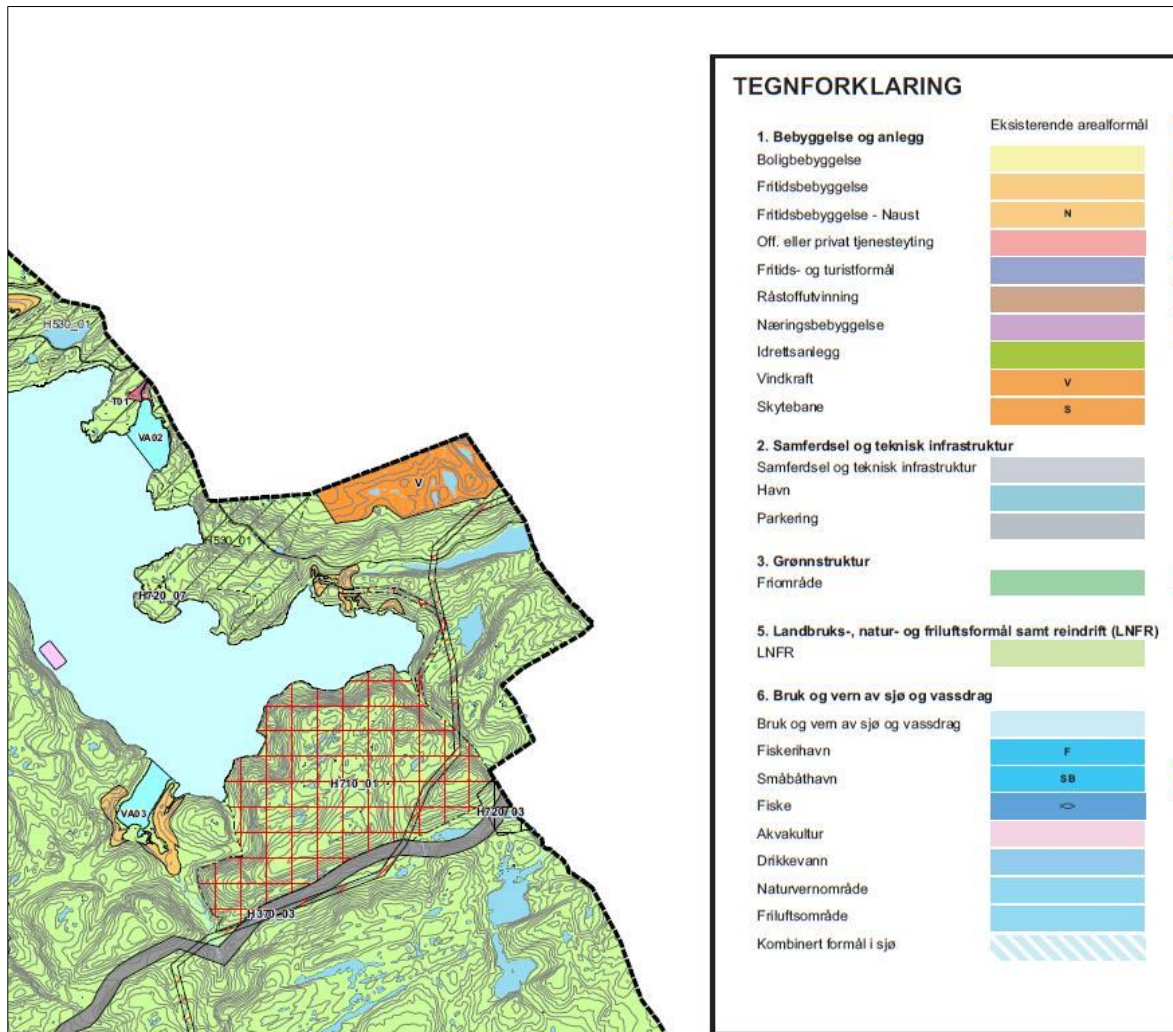
3.3 Forholdet til kommuneplanens arealdel

I henhold til plan- og bygningsloven er det ikke krav til reguleringsplan for anlegg med konsesjon i medhold av energiloven. Anlegg for kraftproduksjon skal imidlertid være i tråd med kommuneplanens arealdel. Sørmarkfjellet vindkraftverk er avsatt som annet byggeområde, framtidig, og merket med «Sørmarkfjellet vindmøllepark» i Flatanger kommunes arealdel. Områdene i Flatanger kommune som nå søkes innlemmet i vindkraftverkets planområde er del av det avmerkede området, og slik sett avsatt til samme formål i kommuneplanen.

Den delen av Sørmarkfjellet som ligger i Osen kommune er også i tråd med kommuneplanens arealdel. I eksempelløsningen som ligger til grunn for denne søknaden om planendring ligger en av de nye foreslåtte turbinposisjonene utenfor området som er avsatt til vindkraft. Det vil også være behov for etablering av vei utenfor dagens konsesjonsområde og det avsatte området i kommuneplanen. Sarepta vil gå i nærmere dialog med Osen kommune for å sikre samsvar med kommuneplanens arealdel for denne delen av tiltaket, eksempelvis gjennom en søknad om midlertidig dispensasjon i forbindelse med godkjenning av detaljplanen for vindkraftverket.



Figur 3 Utsnitt fra kommuneplanens arealdel, Flatanger kommune



Figur 4 Utsnitt fra kommuneplanens arealdel, Osen kommune

3.4 Sareptas forståelse av forvaltningspraksis for endringssøknader

Innenfor rammene av en konsesjon for et vindkraftverk er det noe fleksibilitet. Dette innebærer at den endelige utbyggingsløsningen kan skille seg fra den opprinnelig omsøkte med tanke på for eksempel plassering av inngrep, turbinstørrelse og installert effekt. Slike endringer skal godkjennes gjennom myndighetsbehandling av detaljplanen.

For de tilfeller der endringene går ut over konsesjonens rammer, og den fleksibiliteten NVE anser konsesjonen for å medføre, har NVE etablert en forvaltningspraksis som tillater søknader om endring av vindkraftkonsesjoner. Det er avklart gjennom møte med NVE at en utvidelse av det omfang som er aktuelt for Sørmarkfjellet krever en slik planendringssøknad.

Sareptas oppfatning er at praksisen med å tillate endringssøknader er viktig for å sikre at utvikling av vindkraft skjer på en best mulig måte samfunnsøkonomisk sett. Det kan begrunnes med at man ikke vil ha den komplette kunnskapen om hvordan et vindkraftverk bør detaljprosjekteres på det tidspunktet det søkes konsesjon. Erfaringsmessig kan det ta svært lang tid fra det søkes konsesjon

til et vindkraftprosjekt skal detaljprosjekteres. Mye ny kunnskap og ny teknologi vil kunne foreligge i mellomtiden. Eksempelvis stilles det ikke krav til fysiske vindmålinger før konsesjon kan gis. Vindmåleprogrammer er svært kostbare, men samtidig en betingelse for gjennomføring av prosjektene. En lite fleksibel praksis ville kunne medføre større kostnader enn nødvendig for utbygger før spørsmålet om konsesjon er avklart, altså stor risiko og større terskel for å utvikle prosjekter. Kanskje ville konfliktgraden rundt enkelte prosjekter også bli større enn nødvendig. Videre ville det kunne medføre flere suboptimale prosjekter og lavere andel realiserte kraftverk.

3.5 Saksgang og framdrift

NVE har angitt at de vil ta endringssøknaden til behandling umiddelbart grunnet behovet for avklaringer mot Statnett. Søknaden vil bli sendt på høring til lokale og regionale myndigheter, sektormyndigheter og sentrale interessenter med en frist på 4 uker. Høringen vil også bli offentlig annonsert.

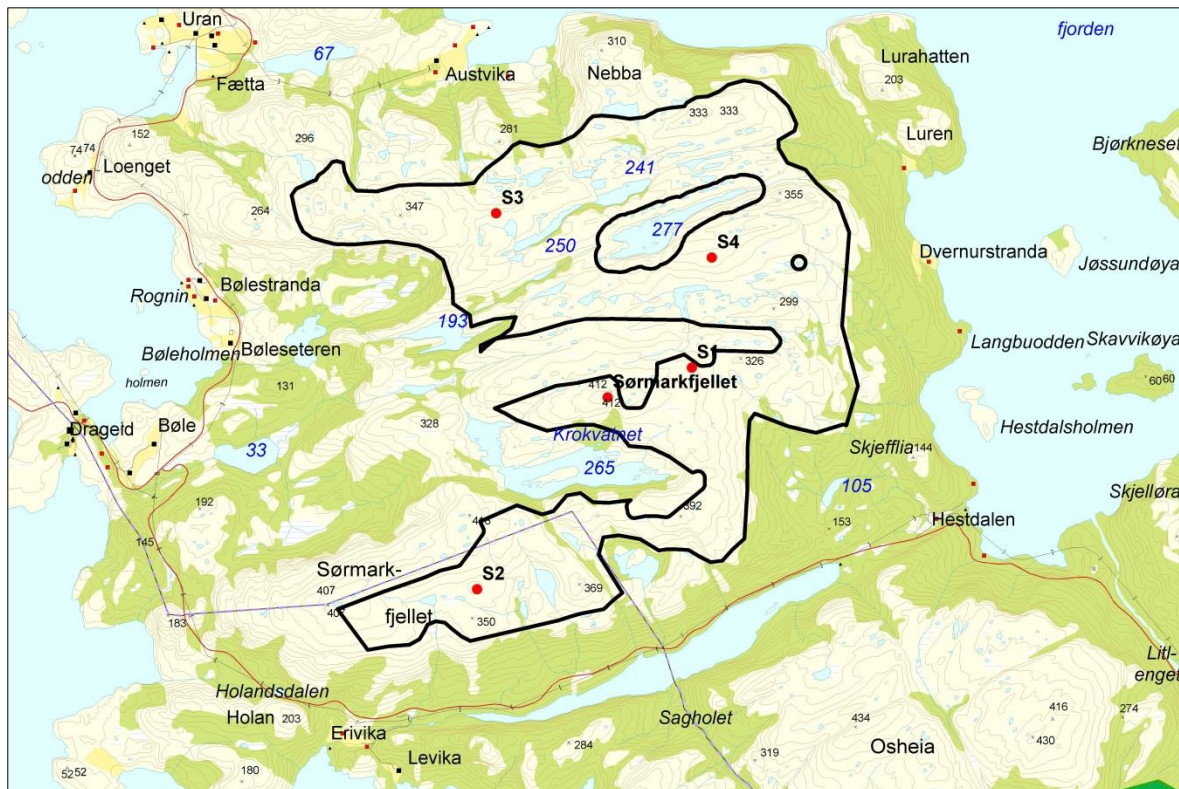
Et vedtak fra NVE forventes å foreligge i løpet av mai 2015 og kan påklages av interessenter med rettslig klageinteresse.

4 Vind og produksjon

4.1 Vindmålinger

Det er gjennomført vindmålinger på Sørmarkfjellet siden 2004. Hoveddelen av måleprogrammet er gjennomført etter at konsesjon ble gitt. Det har vært en økende erkjennelse både i Norge og internasjonalt av at vindmåleprogram må holde høy kvalitet for å sikre optimal utforming av vindkraftverk og mest mulig korrekt beregning av produksjonen. Moderne vindmåleprogram består derfor av høyere målemaster og flere målepunkter enn hva som tidligere var vanlig.

Sørmarkfjellet er et område med forholdsvis komplekst terreng. Dette gjenspeiles også i vindressursene, som varierer i området. I en tidlig fase ble det målt med en enkelt 50-meters mast. Dataene fra denne lå til grunn for planløsningen som ble fremmet i 2009. I ettertid har det vært målt i fire nye målepunkter med 80-meters master. Dette innebærer at måleprogrammet ble vesentlig forbedret og at det nå må sies å holde god kvalitet. På tross av dette er det aktuelt å utvide måleprogrammet noe for å redusere usikkerheten ytterligere.



Figur 5 Kartet viser plassering av vindmålemaster

Tabell 1 Måleperioder for målepunktene på Sørmarkfjellet.

Målepunkt	Maks. målehyde	Fra	Til
Sørmarkfjellet	50 m	15.4.2004	Pågående
S1	80 m	29.8.2012	19.4.2013
S2	80 m	23.8.2012	27.3.2013
S3	80 m	6.3.2013	Pågående
S4	80 m	10.4.2013	Pågående

4.2 Vindressurser

Vindturbiner kan designes for ulike vindforhold, og deles inn i klasser basert på hvor mye de tåler av henholdsvis vindhastighet og turbulens. Klasseinndelingen er basert på en internasjonal standard (IEC). Vindhastighetsklasse betegnes med et tall og turbulensklasse betegnes med en bokstav. Sørmarkfjellet er et område med nokså komplekst terreng og derfor varierende vindressurser. Dette innebærer at to forskjellige vindklasser kan være aktuelle (I og II), mens kun den høyeste turbulensklassen er aktuell (A). Bakgrunnen for å velge en turbin som tåler lavere middelvind er at turbinen da er bygget for å produsere mer ved lavere vindhastighet. Turbiner av klasse II har normalt en større rotordiameter enn sammenlignbare turbiner av klasse I.

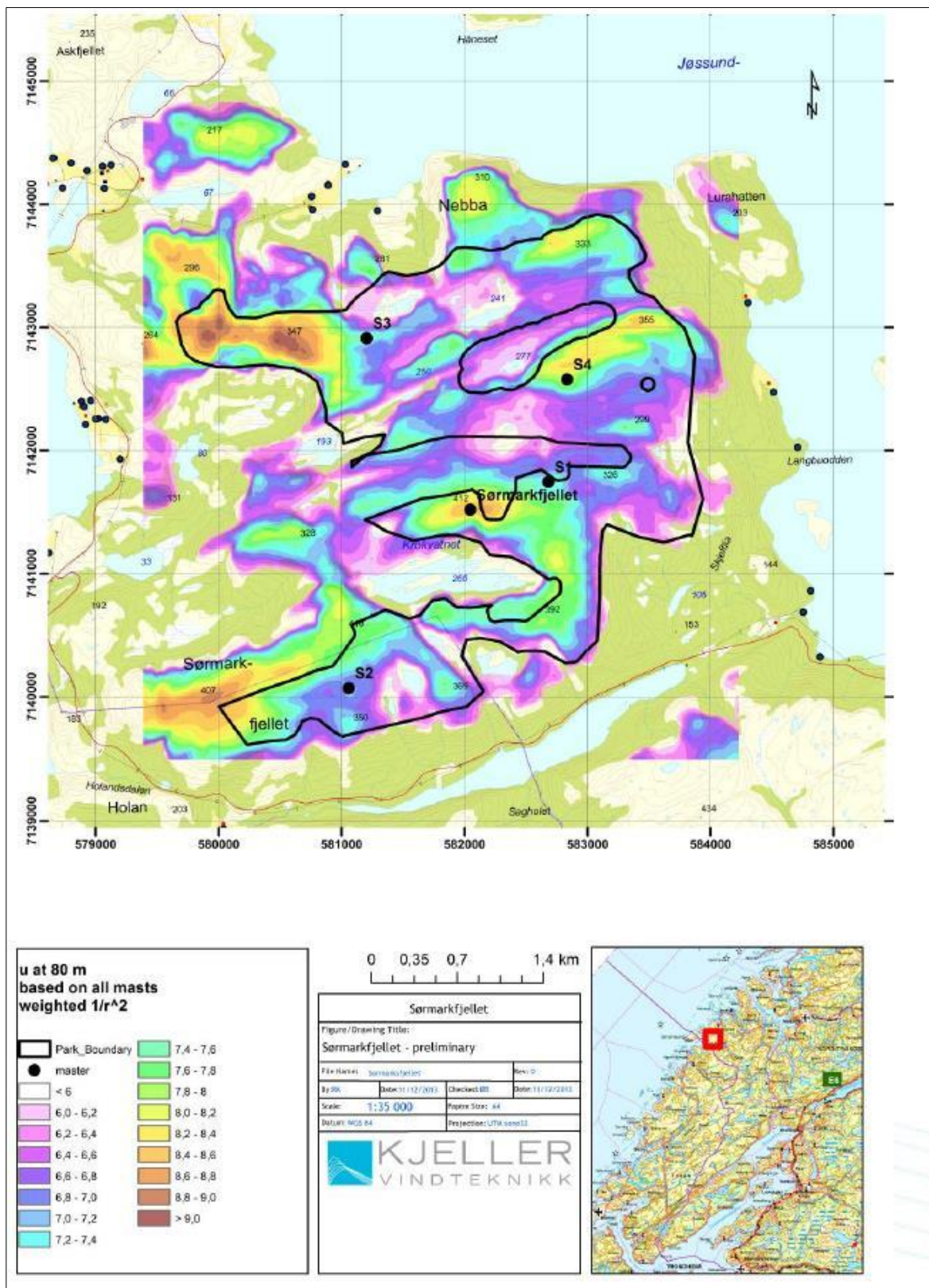
Tabell 2 Tabell over IEC-krav

Vindturbin klasse	I	II	III
V_{ref}	50,0	42,5	37,5
$A I_{ref} (-)^*$	0,16		
$B I_{ref} (-)$	0,14		
$C I_{ref} (-)$	0,12		

*representativ verdi

Hvor mye energi som kan hentes ut av vinden er direkte avhengig av hvor mye det blåser, både vindstyrke, og hvor ofte og lenge i løpet av et år. Middelvinden i et område sier derfor mye om hvor mye produksjon man kan forvente. Samtidig er det flere forhold som er sentrale for produksjonen og muligheten til å etablere vindkraftverk i et område. Høy turbulens er ugunstig for vindturbiner, da dette vil redusere produksjonen og medføre økt slitasje. Hvis kombinasjonen av turbulens og midlere vindhastighet i et område gir høyere belastning enn det IEC-kravene tilsier, vil man ikke benytte området for plassering av turbiner. I tillegg er vindforhold med 50 års returtid avgjørende for valg av vindturbin og om et område er egnet for vindkraft.

Figur 6 illustrerer middelvind på Sørmarkfjellet slik den er beregnet på basis av vinddata fra målepunktene. Kartet viser også avgrensingen av området som er tilgjengelig for turbinplassering i dagens konsesjon. Som kartet indikerer er middelvinden i området svært varierende, og det er nokså store områder med lav middelvind. Samtidig framgår det at det er tilgrensende områder med høy middelvind. Kjeller Vindteknikk har også gjort vurderinger av bakgrunnsturbulensen basert på målt turbulens i vindmålemastene. I store deler av planområdet er bakgrunnsturbulensen tilsynelatende høyere enn grenseverdien for den høyeste turbulensklassen. Dette innebærer i utgangspunktet at deler av planområdet synes å være lite egnet for vindkraftproduksjon. Turbulensforhold er krevende å beregne og det er dermed usikkerhet knyttet til turbulensnivå i områder av vindkraftverket uten målinger. Det planlagte videre arbeidet til Sarepta med å måle og beregne vind og turbulens i hele området vil gi et bedre grunnlag for plassering av turbiner og beregning av produksjon. En endelig vurdering av hvor turbiner kan plasseres må gjøres i samråd med en valgt turbinleverandør.



Figur 6 Vindkart for Sørmarkfjellet

4.3 Teknologi og produksjon

For å beregne produksjonen har Kjeller Vindteknikk anvendt to eksempelturbiner fra Siemens, begge med en merkeeffekt på 3,2 MW. Turbinene vurderes å være representative for dagens vindkraftteknologi. På bakgrunn av analysene som er gjort av Kjeller Vindteknikk synes det innenfor dagens planområde ikke å være aktuelt å installere inntil 150 MW slik konsesjonen tilsier.

Sarepta vurderer at en teknisk-økonomisk optimal løsning vil kunne være i størrelsesorden 100 MW. En slik løsning vurderes ikke å være økonomisk bærekraftig gitt de kostnader og markedsbetingelser som prosjektet står overfor. Dersom det oppnås tillatelse til å anvende områdene som omsøkes i denne søknaden vurderes en teknisk-økonomisk optimal løsning å være på opp mot 130 MW med dagens rammebetingelser, og vurderes å kunne gi signifikant bedre lønnsomhet i prosjektet. Ved reduksjon i installert effekt som omtalt, vil årlig energiproduksjon også reduseres. Imidlertid bedres økonomien fordi turbinene utnyttes bedre. I tabell 1 vises energiberegninger for ulike løsninger. Fullasttimer er en indikator på utnyttelsesgrad og gir sammenholdt med samlet produksjon en pekepinn på lønnsomheten i løsningene.

Tabell 3 Nøkkeltall for ulike utbyggingsløsninger

	Opprinnelig planområde, maksimal utbygging	Opprinnelig planområde optimalisert	Mulig utvidet planområde
Antall tubiner (#)	46	33	38
Installert effekt(MW)	147,2	105,6	121,6
Produksjon P50 (GWh)	403	314	368
Fullasttimer	2739	2974	3023

Sareptas erfaringer tilsier også at noen teknologiforbedringer kan forventes fram mot installasjonen av vindturbinene som vil starte tidligst 2017, senest 2019. Sarepta forventer en ytterligere forbedring av prosjektet som følge av dette. Basert på vurderinger av dagens turbinteknologi, forventes det at turbinene som skal anvendes vil ha en merkeeffekt på minimum 3 MW, og sannsynligvis noe mer. Dette innebærer også at turbinene vil være en del større enn de som lå til grunn for løsningen som ble omsøkt i 2009. Det forventes at turbinene vil ha en rotordiameter i størrelsesorden 100-130 meter. Navhøyden forventes å være mellom 80 og 100 meter. Sammen med lavere installert effekt innebærer dette at antall turbiner som forventes installert på Sørmarkfjellet vil være betydelig lavere enn i løsningen fra 2009. Det forventes et antall på 35-45 turbiner mot 65 i løsningen som ble vist i søknaden fra 2009.

5 Vurdering av utredningstema

Flere av fagtemaene som ble utredet i konsekvensutredningene fra 2006 og tilleggsutredningene i 2009 er nå vurdert på nytt med bakgrunn i de omsøkte endringene for Sørmarkfjellet, se vedlegg 2. (Rambøll 2015). Det vises også til konsekvensutredningene som ble gjort fram mot søknadene i 2006 og 2009. Søknader og fagrapporter er tilgjengelige på NVEs nettsider:

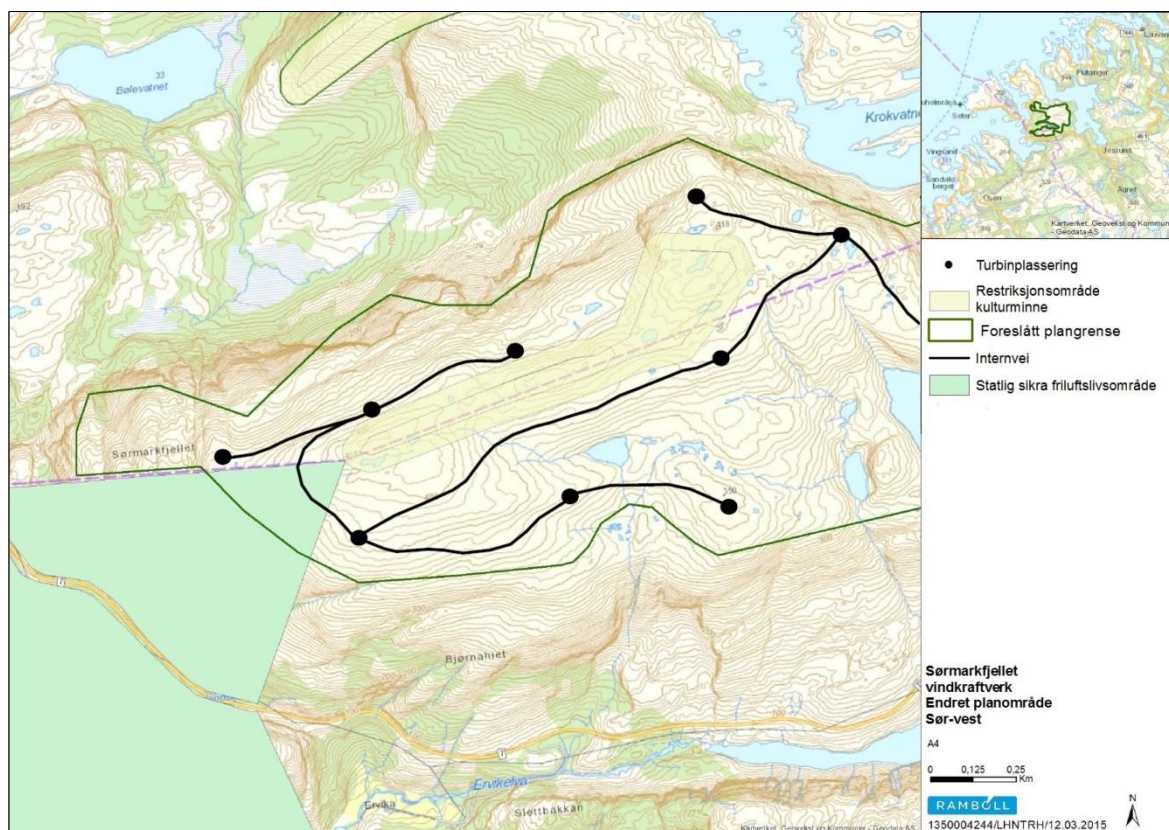
<http://www.nve.no/no/Konsesjoner/Konsesjonssaker/Vindkraft/?soknad=1247&type=56>

Områdene som omsøkes ble fjernet fra planene sammen med Oksbåsheia i forbindelse med den endrede konsesjonssøknaden i 2009. En sentral årsak til dette var at områdene var de mest visuelt eksponerte på Sørmarkfjellet. Blant annet medførte endringene at turbiner ikke lenger ville være synlige fra selve leirområdet på Drageid leirskole. Eksempelløsningen som legges til grunn for denne endringssøknaden medfører at turbiner kan bli synlige fra deler av dette leirområdet.

Et statlig sikret friluftsområde grenser mot planområdet i sør-vest. En liten del av dette søkes innlemmet i planområdet for å kunne etablere internvei til tre turbiner i eksempelløsningen.

På Sørmarkfjellet er det sammenhengende historiske fangstanlegg for rein som utgjør automatisk fredede kulturminner. De omsøkte endringene vil medføre at et større antall vindturbiner etableres i umiddelbar nærhet av kulturminnene. Avstandskravene som er angitt i dispensasjon gitt av Riksantikvaren vil bli overholdt.

I kartet nedenfor vises et utsnitt av forslaget til revidert planområdet. Kartet viser eksempelløsning på plassering av turbiner og internveier sammen med det statlige sikrede friluftsområdet og de nevnte kulturminnene med buffersone. Sarepta vil ha sterkt fokus på å utarbeide en detaljplan sammen med en Miljø-, Transport og Anleggsplan (MTA) som ivaretar verdiene i området. En slik plan vil utarbeides i tett dialog med myndighetene.



Figur 7 Kartutsnitt som viser forslag til endret planområdet i sør-vest sammen med kartfestede miljøverdier.

En endret utbyggingsløsning antas ikke å medføre betydelig endrede konsekvenser for naturmangfoldet. Deler av det konsesjonsgitte planområdet som nå ikke synes å være aktuelt for turbinplasseringer har områder som er verdifulle for fugl. En reduksjon av antall turbiner vil således kunne representere en viss positiv endring sammenlignet med eksempelløsningen fra 2009.

Grunnet ny teknologi og færre turbiner vil den aktuelle eksempelløsningen ikke medføre støy over anbefalte grenseverdier for støyfølsombebyggelse. Dette representerer en redusert konsekvens sammenlignet med løsningene fra 2006 og 2009.

Endringene forventes ikke å ha konsekvenser av betydning for Fosen reinbeitedistrikt.

6 Forholdet til grunneiere

Sarepta har avtale med alle grunneiere i dagens planområde på Sørmarkfjellet. De omsøkte områdene inngår med ett unntak i eiendommer som Sarepta allerede har avtale med. Den eksisterende avtalen gir anledning til utvidelse og reduksjoner av planområdet for vindkraftverket. Sarepta er i dialog med grunneierne om å endre avtaleområdet. Sarepta er også i dialog med Osen kommune som eier den ene eiendommen som ikke er med i grunneieravtalen per i dag og vil ta sikte på å oppnå en minnelig avtale.

Følgende eiendommer berøres av endringene:

Flatanger kommune, 1749:

- 41/1
- 42/3
- 42/5

Osen kommune, 1633:

- 4/1
- 5/1

7 Miljøoppfølging

7.1 MTA-plan

Det er i konsesjonen stilt krav til at det skal utarbeides en Miljø, Transport og Anleggsplan (MTA-plan) for tiltaket. MTA-planen vil utarbeides parallelt med den endelige detaljplanen og godkjennes av NVE samtidig med denne. MTA-planen skal sikre at alle miljøvilkår og aktuelle regelverk ivaretas i forbindelse med utbyggingen av anlegget. Planen skal dessuten være dynamisk og sikre at verdier som avdekkes underveis i anleggsperioden registreres og hensyntas.

7.2 Miljøoppfølgingsplan

Det skal utarbeides en miljøoppfølgingsplan for anlegget. Denne sikre at miljøinteresser ivaretas og kontrolleres gjennom driftsfasen og ved avhending av anlegget. Dette omfatter forhold som krever for- og etterundersøkelser, samt eventuell kontinuerlig måling og oppfølging.

Vedlegg 1 Plankart i A3

Vedlegg 2 Notat om miljøvurdering av endret planområde