



Statens vegvesen Region vest  
Askedalen 4  
6863 LEIKANGER

2014 1159 79-39  
363- 1263

Deres ref.: Saksnummer 2014115979  
Vår ref.: 11505164

Dato: 12.02.2015

## Merknader til varsel om oppstart planarbeid Fv 57 Lindås tettsted - Mongstad

BKK Nett viser til mottatte varslingsbrev om ovennevnte planarbeid, datert 13.01.2015.

Innenfor planområdet har BKK Nett flere 22 kV luftledninger, 22 kV jordkabelanlegg og nettstasjoner. Planområdet krysses dessuten av 132 kV kraftledning Seim-Mongstad, samt ny 420 kV kraftledning Mongstad-Kollsnes, som er under bygging.

### Hensyn til 132 kV Seim-Mongstad og ny 420 kV Mongstad-Kollsnes

Nevnte kraftledninger bygges og driftes etter særskilte anleggskonsesjoner, jf. energiloven § 3-1 første ledd. Kraftledninger og kabelanlegg som er underlagt anleggskonsesjon, er unntatt de fleste av Plan- og bygningslovens bestemmelser, og for disse kraftledningene kan det derfor ikke vedtas planbestemmelser eller vilkår som del av reguleringsplan for andre tema. Utgangspunktet er derfor at kraftledninger bygget i medhold av anleggskonsesjon i en reguleringsplan ikke skal inntegnes som et planformål, men bør innarbeides som *hensynssone*, jf. Plan- og bygningsloven § 12-6.

Byggeforbudsbeltet langs kraftledningen Seim-Mongstad er totalt 30 meter, 15 meter målt horisontalt til hver side fra senter av ledningen. Byggeforbudsbeltet langs kraftledningen Mongstad-Kollsnes er totalt 40 meter, 20 meter målt til hver side fra senter av ledningen. Vi gjør oppmerksom på at det av energimyndighetene er gitt anleggskonsesjon for flytting av deler av 132 kV Seim-Mongstad til ny trasé for at denne ledningen skal gå i felles gate med 420 kV Mongstad-Kollsnes. Bygging av ny seksjon for Seim-Mongstad skjer i innværende år. Se vedlagt kartutsnitt.

Ledningen Mongstad-Kollsnes fikk anleggskonsesjon i juni 2012. Skogrydding for ledningstraseen er foretatt, og bygging av ledningen starter om få uker. Det er ventet at luftledningen vil være ferdig bygget innen utgangen av 2015. I henhold til gjeldende fremdriftsplan skal ledningen bli spenningsatt tidlig i 2017.

Det er ikke ønskelig å flytte eller kable omhandlede kraftledninger. BKK Nett må oppstille en del vilkår for at eventuell omlegging av kraftledningene skal kunne vurderes:

- Det må i planen settes av plass til ny trasé.
- Det er den som krever å få høyspenningsanlegget flyttet eller erstattet, som må bære alle kostnadene med omleggingen. BKK Nett må kreve full kostnadsdekning.
- Ny trasé må gis rettigheter med minst like gode vilkår som det BKK Nett har til de eksisterende traseene, i dette tilfellet stesevarige (alltidvarende) servitutrettigheter. Den som krever anlegget flyttet, må dekke eventuelle kostnader til erverv av nye rettigheter.
- Eventuelle nye kabler eller luftledning som skal erstatte eksisterende anlegg, må minimum ha overføringskapasitet som tilsvarer den kapasiteten anlegget har i dag.
- Eventuelle krav om omlegging av eksisterende anlegg må meldes inn til BKK Nett i god tid før omlegging må være ferdig utført. Omlegging kan være en tidkrevende prosess, og det er en fordel

om det tas hensyn til dette ved utarbeidelse av eventuelle bestemmelser om særskilt rekkefølge for gjennomføring av de enkelte tiltakene i planen.

- Dersom tiltak skal gjøres på omhandlede kraftledning, må det påregnes at det kan bli nødvendig å stille krav om tider på året som utkobling må være avgrenset til og hvor lenge ledningen kan være utkoblet. Dette begrunnes med behovet for kontinuerlig forsyning av strøm til kundene, jf. også leveringsplikten i energiloven § 3-3.
- Omlegging av overføringer med spenning høyere enn 24 kV fordrer at BKK Nett søker NVE om endringer i de respektive anleggskonsesjonene for anleggene. Endring i anleggskonsesjon fordrer blant annet at det finnes ekstern evne og vilje til full kostnadsdekning, slik at nettkundene ikke belastes omleggingen. Utfallet av en konsesjonsbehandling kan ikke foregripes.

Vi gjør til slutt oppmerksom på at spenningsnivå for ledningsanlegg *ikke* må påføres i planen, jf. forskrift om beredskap i kraftforsyningen § 6-2, og NVEs *Veiledning til forskrift om beredskap i kraftforsyningen*, pkt 6.2.5.

### Hensyn til høyspent distribusjonsnett – kabler og luftledninger

Som påpekt innledningsvis finnes det flere 22 kV luftledninger, kabelanlegg og nettstasjoner innenfor planområdet. Disse høyspenningsanleggene inngår i distribusjonsnettet for elektrisk energi, og er nødvendige komponenter i den lokale strømforsyningen. Nevnte anlegg er bygget i medhold av områdekonsesjon, jf. energiloven § 3-2. Omlegging av disse anleggene fordrer ikke søknad om endring av konsesjon, men en del hensyn må likevel ivaretas.

Dersom planen skal forutsette omlegging av eksisterende høyspenningsanlegg, må det settes av plass til nye traseer for ledninger og/eller kabler og areal til nettstasjoner.

Vi gjør videre oppmerksom på at det som hovedregel er den som ønsker å få et høyspenningsanlegg omlagt eller flyttet, som selv må bære kostnadene med dette. BKK Nett vil måtte kreve full kostnadsdekning.

BKK Nett ønsker for øvrig å få vurdert mulighetene for å legge 22 kV høyspenningskabel langs Fv 57 i forbindelse med Statens vegvesens forestående tiltak.

Vi viser til vedlagt kartskisse som viser eksisterende nettanlegg i planområdet.

### Kontaktinformasjon

Dersom planlegger eller tiltakshaver ønsker flere opplysninger om eksisterende distribusjonsanlegg, kan det tas kontakt med BKK Nett ved områdeansvarlig Jon Egil Einestrand på telefon 951 63 868 eller e-post [Jon-Egil.Einestrand@bkk.no](mailto:Jon-Egil.Einestrand@bkk.no). Spørsmål vedrørende nettanlegg underlagt anleggskonsesjon bes rettet til Per Ivar Tautra på telefon 986 60 768 eller e-post [per.tautra@bkk.no](mailto:per.tautra@bkk.no).

Det er viktig at eventuelle behov for forsterkninger, endringer eller omlegginger av elektriske installasjoner blir tilkjennegitt på et tidlig tidspunkt.

Vennlig hilsen  
BKK NETT AS

*Margrethe Slinde*  
Margrethe Slinde  
seksjonssjef

*Per Ivar Tautra*  
Per Ivar Tautra  
spesialrådgiver