

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato:

Varighet: <30 år fra konsesjonsdato>

Ref:

Kommuner: Forsand, Sandnes og Time

Fylke: Rogaland

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 gir Olje- og energidirektoratet under henvisning til søknader av 24. mai 2013, 15. oktober 2014, 28. april 2015, 1. desember 2016 og 10. mai 2017 og vedlagt notat *Bakgrunn for innstilling* av 15. desember 2017 anleggskonsesjon til Statnett SF.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

1. Fagrafjell transformatorstasjon med følgende installasjoner og bygg:

- 3 stk. 420/132 kV 300 MVA transformatorer
- 2 stk. 420/300 kV 1000 MVA autotransformatorer
- 6 stk. 420 kV bryterfelt
- 6 stk. 300 kV bryterfelt
- 3 stk. 132 kV bryterfelt til transformatorene
- Kontrollbygg (ca. 350 m²)
- Lagerbygg (ca. 400 m²)
- Oppmøtebygg for Statnetts driftspersonell i området (550 m²)
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- En ca. 2480 meter lang permanent adkomstvei til stasjonen fra Foss-Eikeland (fylkesvei 505), bestående av ca. 1440 meter eksisterende vei og ca. 1040 meter ny vei, med en veibredde på ca. seks meter
- Et ca. 50 000 m² stort permanent massedeponi ved stasjonen

Det skal settes av plass i stasjonen til følgende anlegg:

- 6 stk. bryterfelt for framtidige 420 kV-ledninger
- 2 stk. bryterfelt for kondensatorbatteri og reaktor
- 1 stk. bryterfelt for 300 kV-ledning

2. I Lyse transformatorstasjon:

- 1 stk. 420 kV bryterfelt

3. En ca. 76 km lang kraftledning fra Lyse transformatorstasjon i Forsand kommune til Fagrafjell transformatorstasjon i Sandnes og Time kommune, med:

- Nominell spenning 420 kV
- Strømførende liner med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1x3x2x988 mm² (duplex athabaska). Fjordspennlinene skal bygges med tverrsnitt med minimum strømføringssevne 1x4x1x1894 mm² (simplex teist).
- To toppliner, hvorav én OPGW-line
- Selvbærende portalmaster i stål

Kommentert [MT1]: Må eventuelt oppdateres i henhold til avklaringer som kommer i løpet av behandlingen av innstillingen.

- Isolatorer i herdet glass

4. Omlegging av 300 kV-kraftledningene Tonstad–Stokkeland og Kjelland–Stokkeland inn og ut av til Fagrafjell transformatorstasjon

Anleggskonsesjonen gir videre rett til å bygge nye permanente veier, bygge nye midlertidige anleggsveier og anleggsområder, eller benytte/oppruste eksisterende veier til midlertidig bruk i anleggsperioden.

Kart og oversikter

Kraftledningen skal bygges i traseen som fremgår på vedlagte kart merket «420 kV Lyse–Fagrafjell - del 1», «420 kV Lyse–Fagrafjell - del 2» og «420 kV Lyse–Fagrafjell - del 3» av 15. desember 2017. Transformatorstasjonens beliggenhet går også fram av kartet «420 kV Lyse–Fagrafjell - del 3».

Transformatorstasjonen arealavgrensning og massedeponi går fram av vedlagte arealbruksplan merket «FAG Fagrafjell transformatorstasjon». Transformatorstasjonens anlegg og bygg går fram av vedlagte situasjonsplaner og fasadetegninger merket

Omlegginger av 300 kV-ledningene går fram med blå streker på vedlagte kart merket «Omlegging av 300 kV-ledningene Lyse–Stokkeland og Kjelland–Stokkeland».

Oversikt over veier og anleggsområder framgår av vedlagte lister merket «Oversikt over anleggsveier til anbefalte tiltak» og «Oversikt over anleggsområder til anbefalte tiltak», og vedlagte kart merket «Konsesjonssøkte tiltak» (strekningen Lysebotn–Seldalsheia) og «Omsøkte anlegg Seldalsheia–Fagrafjell». Ny, permanent vei (nr. 1) ved Helmikstøl framgår av vedlagte kart merket ...

Bortfall av konsesjon

Punkt 9 i anleggskonsesjon meddelt Lyse Elnett AS 7. april 2017, NVE-ref. 201601339-35, bortfaller når ledningen er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under (vilkår 16).

Kommentert [MT2]: Kart oppdateres dersom om ny arealbruk og anlegg blir avklart i løpet av behandlingen av innstillingen.

Kommentert [MT3]: Jf. kommentar til vilkår nr. 14. Om endelig veitrasé avklares i løpet av behandlingen av innstillingen, legg ved kart.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder inntil [fyll inn dato – 30 år fra konsesjonsdato]

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen fem år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

6. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. Tilbakekall av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan, som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Statnett skal utarbeide planen i kontakt med berørte kommuner, kulturminnemyndighetene, Fylkesmannen i Rogaland, grunneiere og andre rettighetshavere. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges.

Miljø-, transport- og anleggsplanen skal i tillegg til anleggene i denne konsesjonen, også omfatte nødvendige omlegginger av Lyse Elnetts ledninger som følge av tiltaket. Statnett er ansvarlig for planen, men planen skal utarbeides i samarbeid med Lyse Elnett.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til miljø-, transport- og anleggsplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

Ved behov for planer etter andre vilkår, kan disse inkluderes i miljø-, transport- og anleggsplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 for miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte følgende tema:

- Et forslag til avgrensning av strekninger med kamufleringstiltak, jf. konsesjonsvilkår 11 under, skal framlegges.
- Et forslag til avgrensning av strekninger der topplinene skal merkes av hensyn til fugl, jf. konsesjonsvilkår 14, skal framlegges.
- Hvordan fysiske inngrep i utvalgte naturtyper skal begrenses, både i anleggs- og driftsperioden. Det skal også beskrives hvordan det skal tas hensyn til andre viktige naturtyper og truede arter under anleggs- og driftsperioden, gjennom for eksempel tilpasning av mastepunkter, anleggsveier, anleggsområder, transport og skånsom skogrydding. Herunder skal det også beskrives hvordan Statnett skal sikre seg mot at det blir endret drenering av vannforekomster og myrer i de berørte områdene.
- Kjente hekkeplasser for hubro skal kartlegges for å avdekke hvorvidt de er i bruk. Det skal vurderes hvordan anleggsarbeidet kan tilpasses slik at aktive hekkeplasser for hubro ikke blir unødig forstyrret under hekking, jf. vilkår 13.
- Hvordan skal hensynet til dyr på beite kan ivaretas under anleggsperioden.
- En plan for hvordan randsonen til skogområdet nord for Fagrafjell stasjon skal beskyttes som følge av utvidelse av ryddebeltet til 300 kV-ledningene mellom Fagrafjell og Stokkeland transformatorstasjoner, jf. vilkår 12.

10. Byggetekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske byggverk (FOR 2010-03-26 nr. 489) så langt disse kravene passer for bygget.

11. Kamouflering

Kraftledningen skal bygges med matte liner, master i mørk grønn/brun farge og kompositt- eller silikonbelagte glassisolatorer på følgende strekninger:

- mast 1 og mast 3–7 på strekningen fra Lysebotn mot Tjørnastølstjørna i Forsand kommune
- på strekningen mellom Rettedal og Fossanmoen i Forsand kommune

På strekningen Rettedal–Fossanmoen skal Lyse Elnetts ledning Lyse–Tronsholen 3 parallelt med den nye 420 kV-ledningen kamufleres på samme måte.

Endelig områdeavgrensning, farge- og komponentvalg skal legges fram i ovennevnte miljø-, transport- og anleggsplan.

12. Trasérydding

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen og ivareta hensynet til naturmangfoldet skal skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekningene hvor traseen krysser viktige naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningspunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport og anleggsplanen.

For å ta vare på et skogområde langs 300 kV-ledningene nord for Fagrafjell transformatorstasjon skal Statnett i samråd med Statskog vurdere tiltak for å beskytte randsonen av skogen, når ryddebeltet utvides på strekningen. Dette skal beskrives i miljø-, transport- og anleggsplanen, jf. vilkår 9.

13. Tiltak for fugl

Topplinere skal merkes med fugleavvisere for å redusere risikoen for fuglekollisjoner (lirype) i følgende områder:

- på strekningen mellom Nordstølfjellet og Husafjellet i Forsand
- på 300 kV-ledningen fra Tonstad der den krysser over Figgjoelva mellom Fagrafjell og Stokkeland transformatorstasjoner, i tillegg til at det skal tilstrebes å legge de to ledningene i samme høyde ved kryssingen

En av topplinene skal merkes med fugleavvisere. Endelig avgrensning av strekningene som skal merkes, skal gjøres i samråd med Fylkesmannen i Rogaland og beskrives i miljø-, transport- og anleggsplanen, jf. vilkår 9.

Det skal vurderes om anleggsaktiviteten kan tilpasses hekking av hubro. Særlig skal det vurderes om helikoptertransport kan legges utenom hekkeperiodene, eller foregå i ruter som ligger i størst mulig avstand til kjente reirlokalteter. Aktuelle tilpasninger skal beskrives i miljø-, transport- og anleggsplanen, jf. vilkår 9. Områdene rundt Fagrafjell transformatorstasjon unntas fra dette kravet.

14. Anleggsvei ved Helmikstøl

Statnett skal vurdere alternative traseer for etablering av permanent anleggsvei i Helmikstøl-området med sikte på å bruke eksisterende vei i området i størst mulig grad. Det skal legges fram en detaljplan for veitraseen, som skal godkjennes av NVE før anleggsstart.

15. Endelig arealbruk og utforming av Fagrafjell stasjon

Statnett skal legge fram situasjonsplaner, plantegninger for bygg og endelig arealavgrensning for stasjonstomten i en detaljplan, som skal godkjennes av NVE før anleggsstart.

Kommentert [MT4]: Vilkårene tas ut om spørsmålene avklares i forbindelse med behandlingen av innstillingen.

16. Fjerning av eksisterende anlegg

Innen to etter idriftsettelse av den nye 420 kV-kraftledningen Lyse–Fagrafjell skal 132 kV-ledningen Lyse–Tronsholen 2 være fjernet på strekningen Lysebotn–Seldalsheia. På strekningen Seldalsheia–Tronsholen skal ledningen ikke rives før utgangen av år 2022. Dersom Lyse Elnett har behov for denne delen av ledningen ut over 2022, kan de før fristen går ut, søke om konsesjon for en nettløsning som inkluderer denne ledningen.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningen. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i miljø-, transport- og anleggsplanen.

17. Dokumentasjon av ledningen Lyse–Tronsholen 2

Før riving av eksisterende 132 kV kraftledning Lyse–Tronsholen 2, som er utvalgt som et av kraftoverføringens kulturminner, skal Statnett foreta kulturminnefaglig dokumentasjon av ledningen. Dette skal gjøres i tråd med nærmere spesifiserte krav og veileder fra NVE. Veilederen er under utarbeidelse og planlegges ferdigstilt i løpet av 2018.

18. Videre utredninger av tiltak for å øke forsyningsikkerheten

Statnett skal i samarbeid med Lyse Elnett gjennomføre utredninger av videre nettiltak for å redusere sårbarheten i nettet mellom Fagrafjell og Stølaheia.