



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

SKAGERAK NETT AS

Organisasjonsnummer: 979422679

Dato: 23.11.2020

Varighet: 01.01.2029

Ref.: 201833412-71

Kommune: Skien

Fylke: Vestfold og Telemark



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 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 27. juni 2016, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 3. juli 2020 og vedlagt brev *Oversendelse av tillatelse* av i dag anleggskonsesjon til Skagerak Nett AS.

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

1. Kise koblingsstasjon:
 - 6 stk. doble ledningsfelt med nominell spenning 132 kV.
 - 12 stk. kabelfelter med nominell spenning 132 kV.
 - Ett 132 kV felt for seksjonering, måling og jording.
 - Nødvendige høyspenningsanlegg.
2. To ca. 1,1 km lange 132 kV luftledning mellom Kise koblingsstasjon og Rød transformatorstasjon (4B +4C), med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2x3x253 FeAl Duplex Condor.
3. Nødvendige høyspenningsanlegg.
4. En om lag 800 meter lang og 6 meter bred adkomstvei.

Samt tillatelse til å bygge om ledninger inn til Kiseåsen transformatorstasjon, og fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

5. En ca. 45 km lang kraftledning fra Svelgfoss kraftverk i Notodden kommune til Rød transformatorstasjon i Skien kommune, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1x3x150 FeAl, bestående av blant annet:
 - En ca. 42 km lang ledning fra Svelgfoss i Notodden kommune til tilknytningspunkt «Vinkelpunkt nord» i Skien kommune, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1x3x150 FeAl.
 - En ny ca. 0,5 km lang 132 kV simpleksledning fra tilknytningspunkt «Vinkelpunkt nord» på eksisterende ledning Svelgfoss—Rød til fremtidige Rokke koblingsstasjon (2A), med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1x3x329 Curlew.
 - En ny ca. 0,9 km lang 132 kV luftledning mellom Kise koblingsstasjon og fremtidige Rokke koblingsstasjon (3A), med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2x3x253 FeAl Duplex Condor.
 - En ny ca. 1,1 km lang 132 kV luftledning mellom Kise koblingsstasjon og Rød transformatorstasjon (4A), med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2x3x253 FeAl Duplex Condor.
 - Nødvendige høyspenningsanlegg.



Anlegget skal i størst mulig grad bygges slik som framgår på kartet merket *Vedlegg 2* av 3. juli 2020, vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Skagerak Nett AS den 7. november 2018, NVE-ref. 201833412-36, bortfaller når herved. Punkt 5 i anleggskonsesjon meddelt Skagerak Nett AS den 15. september 2010, NVE ref. 200902807-4 (Svelgfoss—Rød), bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

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 1.1.2029.

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 5 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. Kostnadsrapportering

Konsesjonæren skal senest ett år etter idriftsettelse av anlegget rapportere faktiske kostnadstall for anlegget til NVE. Dette skal gjøres via RENs rapporteringsløsning, som er tilgjengelig på RENs nettsider www.ren.no.

10. 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. Skagerak Nett skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges.

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 før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

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

- Hvordan Skagerak Nett under anleggsarbeidene og i driftsfasen skal unngå inngrep i naturtypen *Kiseåsen kalklindeskog*.

11. Riving

Eksisterende 132 kV ledning Svelgfoss—Rød inn til Rød transformatorstasjon, skal rives over en strekning på ca. 2 km fra tilknytningspunkt for ny forbindelse til Kise koblingsstasjon til Rød transformatorstasjon.

12. Byggtekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.



Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Rune Flatby

Lisa Vedeld Hammer

direktør

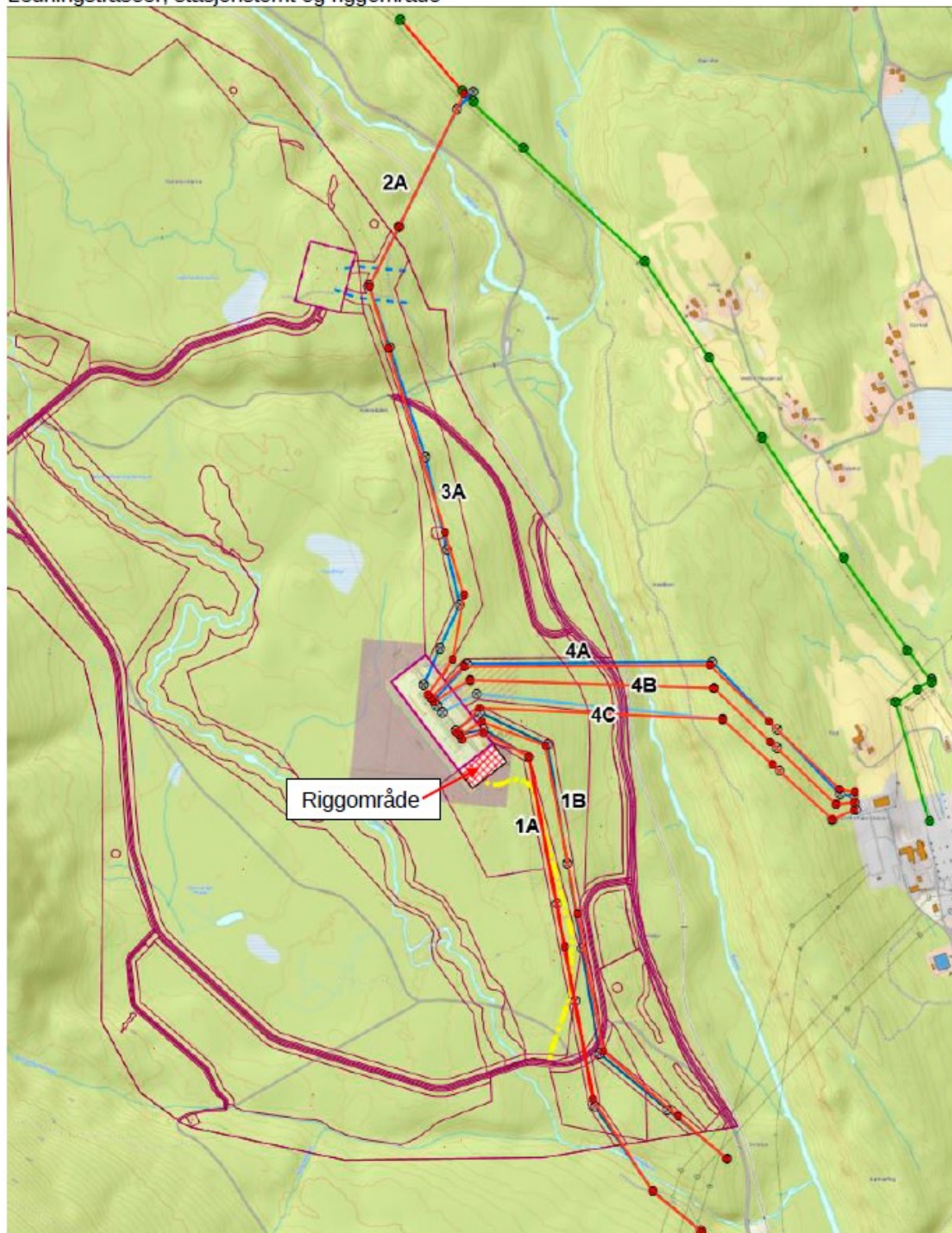
seksjonssjef

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.



Vedlegg 2

Ledningstraseer, stasjonstomt og riggområde



Rødt: Justerte traseer Blått: Opprinnelige traseer Grønn: Rives

Kart som gitt i konsesjonssøknad av 3. juli 2020, Skagerak Nett 2020.