



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Odda Energi Nett AS

Organisasjonsnummer: 976723805

Dato: 01.11.2019

Varighet: 01.11.2049

Ref.: 201841781-28

Kommune: Odda

Fylke: Hordaland

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 19. november 2018, tilleggssøknad av 6. mai 2019 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag anleggskonsesjon til Odda Energi Nett AS.

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

1. 66 kV dobbeltkurs ledning Åsen–Tyssedal bestående av:

- En 4,5 km lang 66 kV kraftledning fra Åsen transformatorstasjon til Stanavegen med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt med minimum overføringsevne 2x3x329 FeAl.
- En 4,5 km lang 66 kV kraftledning fra Åsen transformatorstasjon til Sengjanes transformatorstasjon med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt med minimum overføringsevne 2x3x329 FeAl.
- Ca. 200 meter av kraftledningen inn til Åsen transformatorstasjon skal bygges som jordkabel med tverrsnitt med minimum overføringsevne tilsvarende 2x1200mm² Al.

Ledningen skal bygges med fagverksmaster i stål og glassisolatorer.

2. 66 kV Stanavegen–Eitrheimsneset

En ca. 4,2 km lang sjøkabel mellom Stanavegen transformatorstasjon og Eitrheimsneset transformatorstasjon med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt med minimum overføringsevne tilsvarende 1600mm² Cu.

3. 66 kV Kvitur muffehus 1–Eitrheimsneset

En ca. 800 meter lang sjøkabel mellom Kvitur muffehus 1 og Eitrheimsneset med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt med minimum overføringsevne tilsvarende 1600mm² Cu.

4. 66 kV Kvitur muffehus 2–Eitrheimsneset

En ca. 800 meter lang sjøkabel mellom Kvitur muffehus 2 og Eitrheimsneset med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt med minimum overføringsevne tilsvarende 1600mm² Cu.

5. 66 kV Stanavegen–Sengjanes

En ca. 120 meter lang jordkabel fra Stanavegen til Sengjanes transformatorstasjon med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt med minimum overføringsevne tilsvarende 1600mm² Al.

6. 66 kV ny Eitrheimsneset transformatorstasjon–gammel Eitrheimsneset transformatorstasjon

To ca. 100 meter lange jordkabler fra gammel Eitrheimsneset transformatorstasjon til ny Eitrheimsneset transformatorstasjon, hver med spenning 66 kV og tverrsnitt minimum tilsvarende 2x1200 mm² Al.

7. Stanavegen transformatorstasjon

- Ett bryterfelt med nominell spenning 66 kV

8. Sengjanes transformatorstasjon

- Ett bryterfelt med nominell spenning 66 kV

9. Eitrheimsneset transformatorstasjon

- 6 stk. bryterfelt med nominell spenning 66 kV
- Ett stk. 40 MVAr kondensatorbatteri
- En jordslutningsspole med strømstyrke 200 A og spenning 66 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Anleggskonsesjonen gir rett til å fortsatt **drive** følgende elektriske anlegg:

10. Stanavegen transformatorstasjon med:

- En transformator med ytelse 16,7 MVA og omsetning 66/22 kV
- En transformator med ytelse 18 MVA og omsetning 66/22 kV
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg

11. Sengjanes transformatorstasjon med:

- En transformator med ytelse 18 MVA og omsetning 66/22/12 kV
- To stk. transformatorer hver med ytelse 17,5 MVA og omsetning 66/12,5 kV
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg

Kraftledningenes traséer skal i det vesentlige være som vist med rød strek og blå stiplet strek på kart merket *Oversiktskart* av 6. september 2018 i målestokk 1:25 000 og kart merket *66 kV dobbelkursledning Åsen–Stanavegen detaljkart* av 15. november 2018 i målestokk 1:5000.

Punkt 1, 2, 15, 17 og 20 i anleggskonsesjon meddelt Odda Energi Nett 22. desember 2010, NVE-ref. 201005759-2, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes eller er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.

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 01.11.2049.

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 3 år fra endelig konsesjon.

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

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstilling, 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. Odda Energi 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:

- Mulig koordinering av anleggsarbeidet mellom Odda Energi og Statnett.

11. Trasérydding

12. For å redusere de visuelle virkningene av ryddebeltet, skal Odda Energi så langt det er driftsmessig forsvarlig gjennomføre en skånsom skogrydding på Åsen og i ved bebyggelsen i Tyssedal.

Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport og anleggsplanen.

13. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal rives ved bygging av de nye anleggene NVE gir konsesjon til:

- En ca. 4,5 km lang kraftledning fra Åsen til Stanavegen transformatorstasjon med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt FeAl 253.
- En ca. 0,8 km lang sjøkabel fra Kvitur muffehus 1 til Boliden med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt $2 \times 240 \text{ mm}^2$ Cu.

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

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
direktør

Lisa Vedeld Hammer
seksjonssjef

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

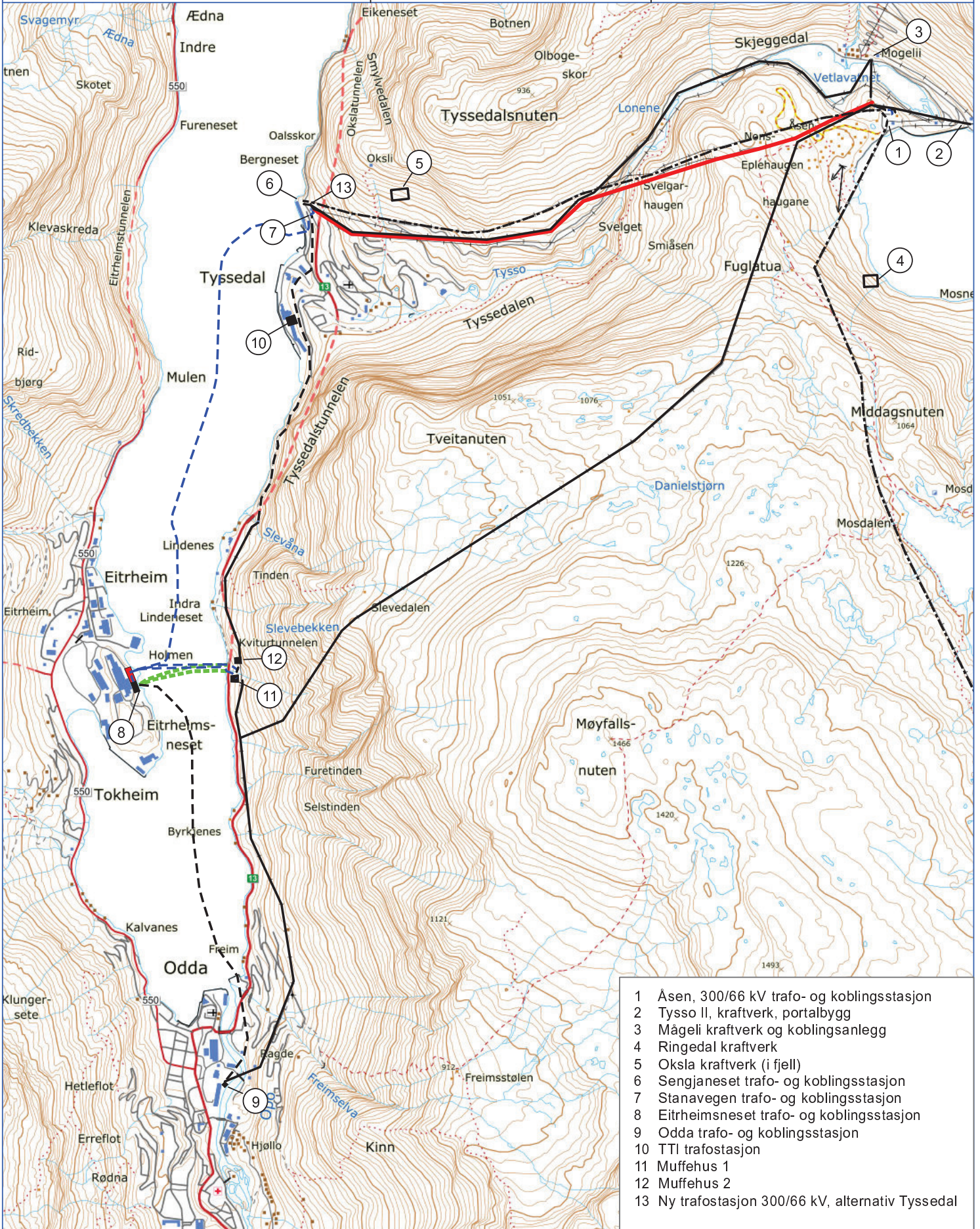
Tegnforklaring

- 300 kV-ledning, eksisterende
- 66 kV-ledning, eksisterende
- - - 66 kV kabel, eksisterende
- 66 kV dobbelkurs, konsesjonssøkes
- - - 66 kV kabel, konsesjonssøkes
- 66 kV sjøkabel fases ut
- 66 kV koblingsstasjon, eksisterende
- 66 kV koblingsstasjon, konsesjonssøkes



ODDA ENERGI AS

Oversiktskart
Vedlegg 1

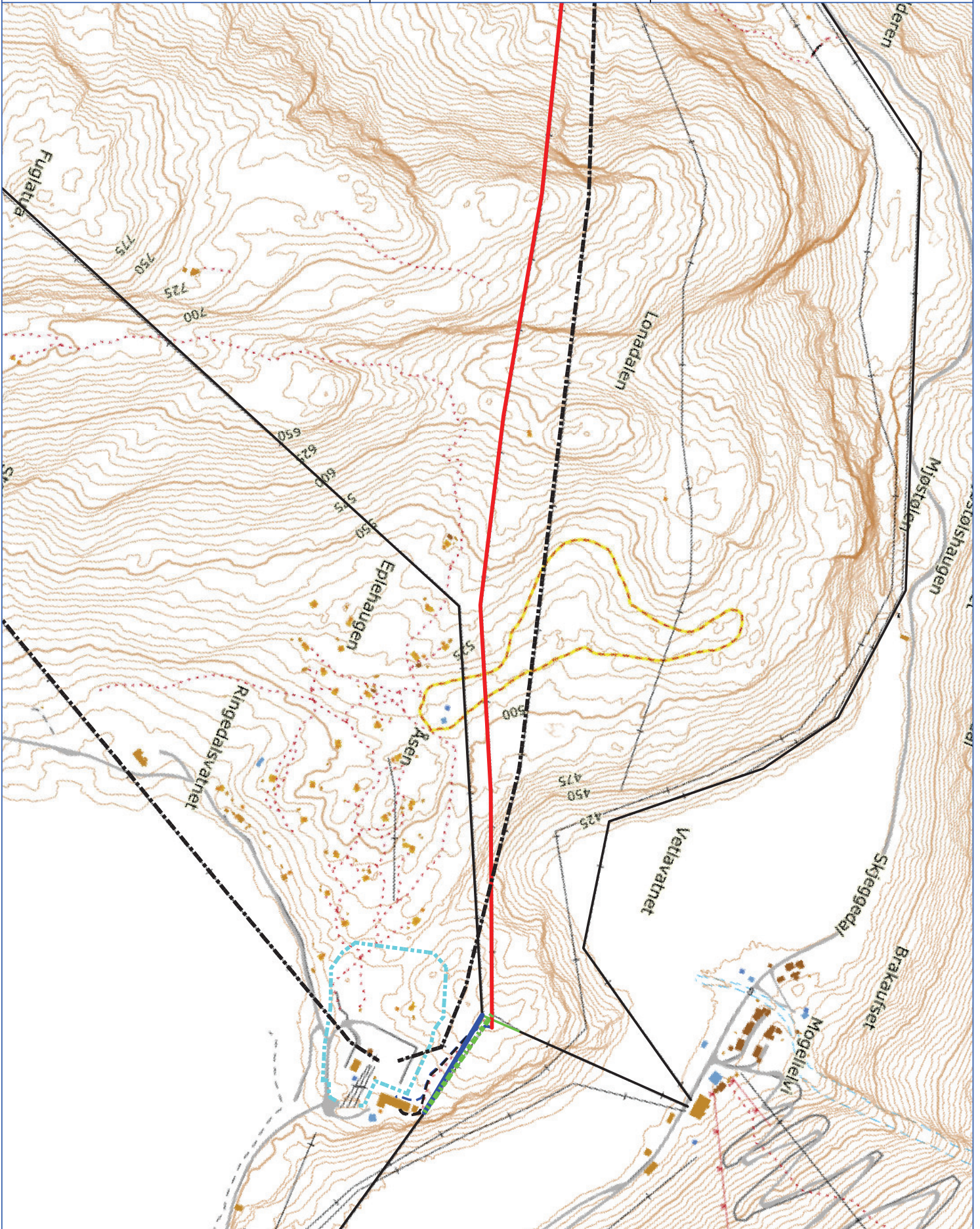


- 1 Åsen, 300/66 kV trafo- og koblingsstasjon
- 2 Tyssø II, kraftverk, portalbygg
- 3 Mågeli kraftverk og koblingsanlegg
- 4 Ringedal kraftverk
- 5 Oksla kraftverk (i fjell)
- 6 Sengjanaset trafo- og koblingsstasjon
- 7 Stanavegen trafo- og koblingsstasjon
- 8 Eitrheimsneset trafo- og koblingsstasjon
- 9 Odda trafo- og koblingsstasjon
- 10 TTI trafostasjon
- 11 Muffehus 1
- 12 Muffehus 2
- 13 Ny trafostasjon 300/66 kV, alternativ Tyssedal

- 300 kV-ledning, eksisterende
- 66 kV spenn flyttes fra
- 66 kV spenn flyttes til
- 66 kV-ledning, eksisterende
- 66 kV kabel, eksisterende
- 66 kV dobbelkurs, konsesjonssøkes
- 66 kV kabel, konsesjonssøkes
- 66 kV saneres
- Fremtidig stasjonsområde Statnett (omtrentlig)

ODDA ENERGI AS

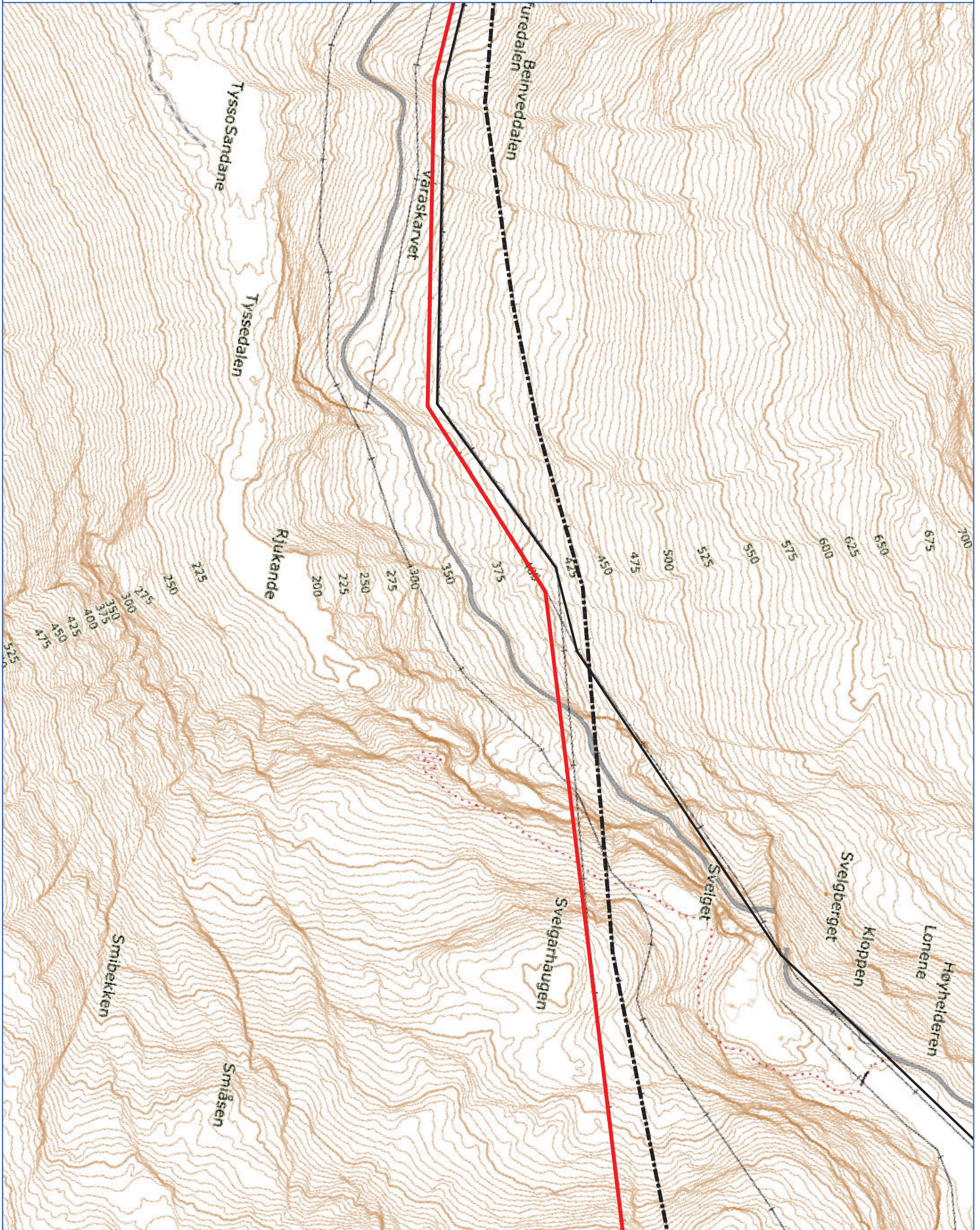
66 kV dobbelkursledning Åsen - Stanavegen
Vedlegg 2, detaljkart



- 300 kV-ledning, eksisterende
- 66 kV spenn flyttes fra
- 66 kV spenn flyttes til
- 66 kV-ledning, eksisterende
- 66 kV kabel, eksisterende
- 66 kV dobbelkurs, konsesjonssøkes
- 66 kV kabel, konsesjonssøkes
- 66 kV saneres
- Fremtidig stasjonsområde Statnett (omtrentlig)

ODDA ENERGI AS

66 kV dobbelkursledning Åsen - Stanavegen
Vedlegg 2, detaljkart



- 300 kV-ledning, eksisterende
- 66 kV spenn flyttes fra
- 66 kV spenn flyttes til
- 66 kV-ledning, eksisterende
- 66 kV kabel, eksisterende
- 66 kV dobbelkurs, konsesjonssøkes
- 66 kV kabel, konsesjonssøkes
- 66 kV saneres
- Fremtidig stasjonsområde Statnett (omtrentlig)

ODDA ENERGI AS

66 kV dobbelkursledning Åsen - Stanavegen
 Vedlegg 2, detaljkart

