



NVE

# Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

**Organisasjonsnummer:** 962 986 633

---

**Dato:** 11. september 2025

**Varighet:** 29. september 2053

**Referanse:** NVE 202507846-13

---

**Kommune:** Tysvær

**Fylke:** Rogaland

---



**NVE**

Norges vassdrags-  
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 24. februar 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til å bygge Gismarvik transformatorstasjon. Vedlagte brev gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven § 3-1, energilovforskriften § 3-1 og delegering av myndighet fra Energidepartementet av 26. juni 2025.

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

**Gismarvik transformatorstasjon** i Tysvær kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- et inngjerdet stasjonsområde på omtrent 60,5 m<sup>2</sup> som angitt på kart.
- en bygning med grunnflate omtrent 930 m<sup>2</sup> og mønehøyde omtrent 7,2 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- to stk. frittstående transformatorceller med samlet grunnflate omtrent 410 m<sup>2</sup> og høyde omtrent 11 meter
- transformatorer med øvre spenning 420 kV eller lavere
- utendørs luftisolert koblingsanlegg med spenning 420 kV eller lavere
- nødvendig høyspenningsanlegg
- en ca. 250 meter lang permanent vei langs sørvestsiden av stasjonen. Veibredden skal være omtrent 6 meter.
- to stk. permanente masselager på til sammen inntil 30 dekar og volum inntil 120 000 m<sup>3</sup>, hvorav ett kombinert massetak og -lager (D3G)
- en omtrent 800 meter lang jordkabel fra Gismarvik transformatorstasjon til Haugaland Næringspark transformatorstasjon, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TSLF 3 x 1 x 1600 Al

Midlertidig bygge, eie og drive følgende anlegg:

- bryteranlegg med spenning 300 kV på øst- og vestsiden av stasjonen
- midlertidig omlegging av eksisterende 300 kV ledningene Sauda–Håvik og Kårstø–Håvik med omtrent 1500 meter vest for stasjonen og omtrent 500 meter nær Haukås øst for stasjonen, inkludert mastepunkter mellom bryteranlegg og ny 420 kV ledning på vest og østsiden av stasjonen
- en omtrent 50 meter lang atkomstvei til deponi D3G

Anleggene skal bygges slik det fremgår av vedlagte kart, situasjonsplaner og fasadetegninger merket hhv. *Figur 1 Gismarvik transformatorstasjon med ledningsomlegginger og masselager, inkl. permanent vei (turkis strek)* av 24. februar 2025, *Figur 2 Situasjonsplan Gismarvik transformatorstasjon* av august 2022, *Figur 3 Fasadetegninger Gismarvik transformatorstasjon* av 25. mai 2022 og *Figur 4 132 kV jordkabel i blå og brun stiplert strek* av 8. september 2025.

Punkt 2 og punkt 5 første kulepunkt i anleggskonsesjon meddelt Statnett SF og anleggskonsesjon meddelt Fagne AS ved kongelig resolusjon 29. september 2023 (saksnr. 18/224), bortfaller samtidig.



**NVE**

Norges vassdrags-  
og energidirektorat

## Vilkår

Vilkårene som til enhver tid er fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder. I tillegg fastsetter NVE følgende spesielle vilkår med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd:

### 1. Varighet

Konsesjonen gjelder til 29. september 2053.

### 2. Fornyelse

Konsesjonæren kan søke NVE om å fornye konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes senest ett år før konsesjonen går ut. Hvis konsesjonæren ikke ønsker å fornye konsesjonen, må konsesjonær gi beskjed om dette innen samme frist.

### 3. Bygging og idriftsettelse

Arbeidet med å bygge anlegget skal settes i gang innen fem år fra konsesjonen er gitt. Anlegget skal settes i drift innen fem år fra tidspunktet da arbeidet ble satt i gang.

Konsesjonæren kan søke om å forlenge fristene for oppstart av bygging og for idriftsettelse av anlegget. Denne søknaden må sendes til NVE senest seks måneder før fristen går ut.

Konsesjonen bortfaller dersom frist for oppstart av bygging ikke overholdes.

### 4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med reglene som til enhver tid gjelder for driften.

Hvis selskapet med ansvaret for driften endres, må konsesjonen overføres. Hvis det i framtiden skal skilles mellom selskap som eier og selskap som drifter anleggene, må dette også godkjennes av NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

### 5. Nedleggelse

Hvis konsesjonær ønsker å fjerne anlegget i løpet av konsesjonens varighet, må det søkes NVE om dette. Anlegget kan ikke fjernes før NVE har gitt nødvendige tillatelser.

### 6. Tilbakekallelse 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 i konsesjonen.

### 7. 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.

### 8. Byggetekniske krav

Innenfor denne konsesjonen kan konsesjonær oppføre ny bygningsmasse med en samlet grunnflate på inntil 50 m<sup>2</sup> innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Ny bygningsmasse kan være frittstående bygning eller tilbygg. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende



**NVE**

Norges vassdrags-  
og energidirektorat

bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m<sup>2</sup> sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

Konsesjonær skal etablere transformatorbygget i samsvar med relevante krav i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840).

#### **9. Landbruk**

Dersom anleggene medfører at dyrka eller dyrkbar jord blir omdisponert, skal konsesjonær rapportere dette i detaljplanen.

#### **10. Skjøtsel av kystlynghei**

I Tysvær kommune skal konsesjonær stille med eget sikkerhetspersonell bekostet av konsesjoner ved avbrenning av kystlynghei ved Sauehøgda nord og i den utvalgte naturtypen kystlynghei fra Høie/Hauge til Akdalsvatnet.

#### **11. Detaljplan for bygging og drift**

Anleggene skal bygges, driftes og vedlikeholdes i henhold til eksisterende detaljplan av 28.mai 2024 og godkjenning av denne planen 4. desember 2024.

I tillegg skal Statnett utarbeide en detaljert plan for ferdigstilt kombinert massetak og -lager D3G. Planen skal inneholde et plankart og terrengsnitt som viser eksisterende terreng og planlagt ferdigstilt terreng. Antall snitt skal tilpasses til at planen gir en god forståelse for hvordan terrengformen til massetak og -lager blir når dette er ferdigstilt. Det må fremgå på plankartet hvor terrengsnittene er tatt fra, og høyder og helning på nytt terreng må markeres på plankartet og i snittene. Dere skal benytte landskapsfaglig kompetanse ved utarbeidelse av planen, og dokumentere dette i planen. Dere skal sende planen til NVE for godkjenning. Planen må være godkjent i god tid før ferdigstilling av det kombinerte massetak og -lageret.

## **Klageadgang**

Denne avgjørelsen kan påklages til 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 Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no).

Carsten Stig Jensen  
konsesjonsansvarlig

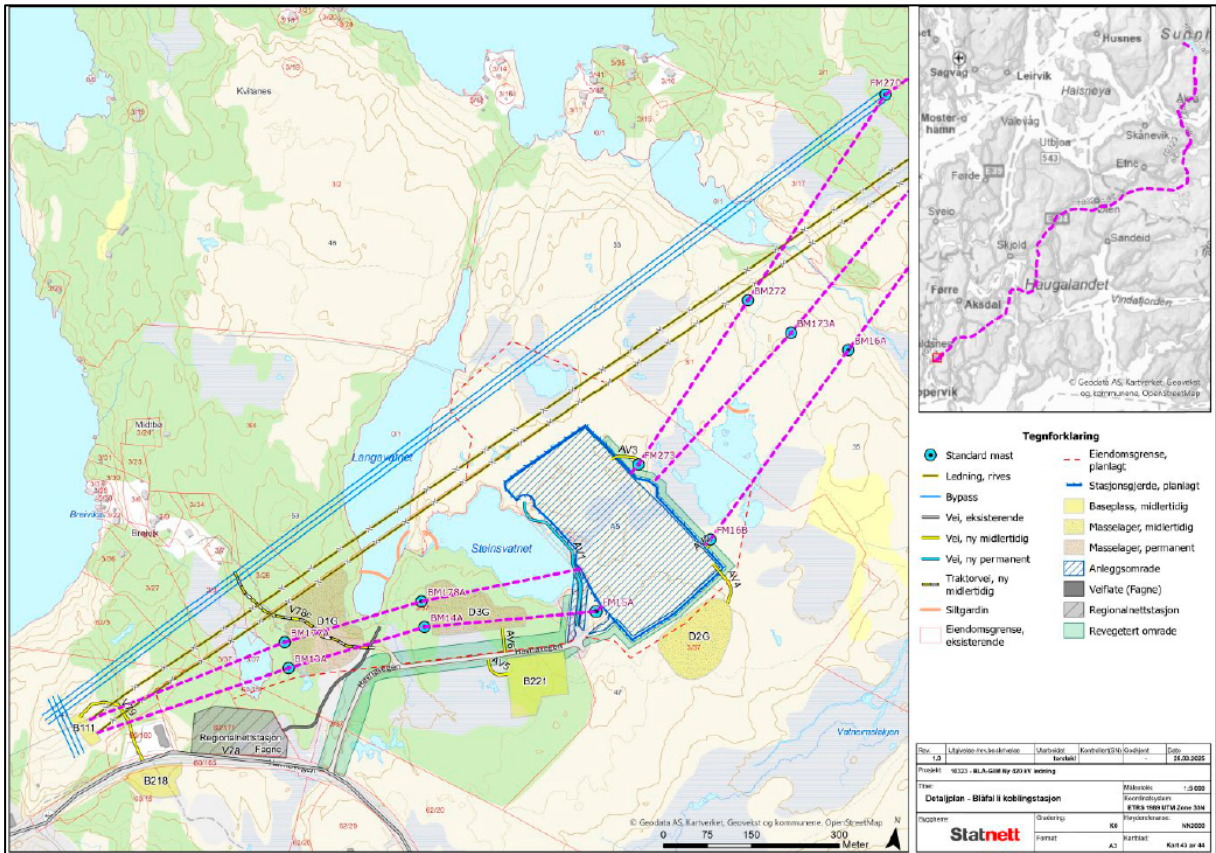
Ingrid Myrtveit  
seksjonssjef

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



NVE

Norges vassdrags- og energidirektorat

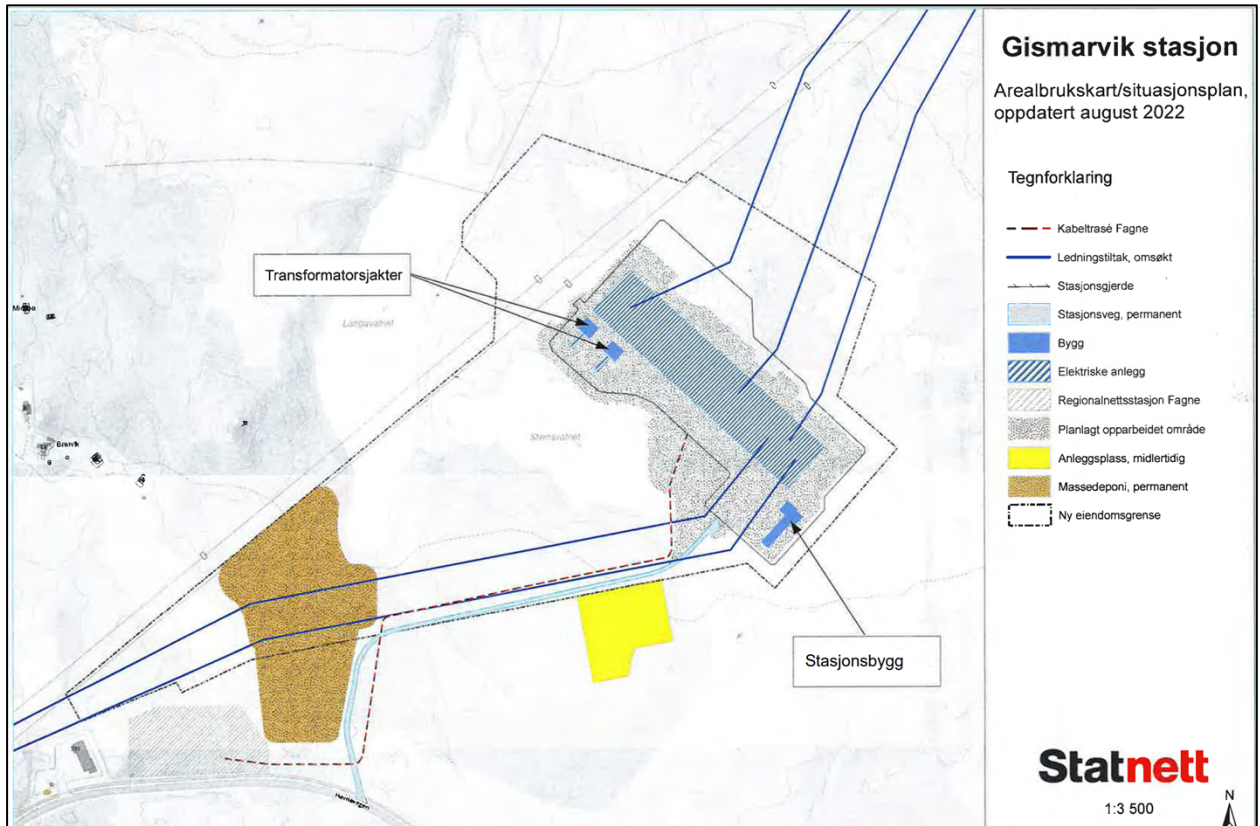


Figur 1 Gismarvik transformatorstasjon med ledningsomlegginger og masselager, inkl. permanent vei (turkis strek)



**NVE**

Norges vassdrags-  
og energidirektorat

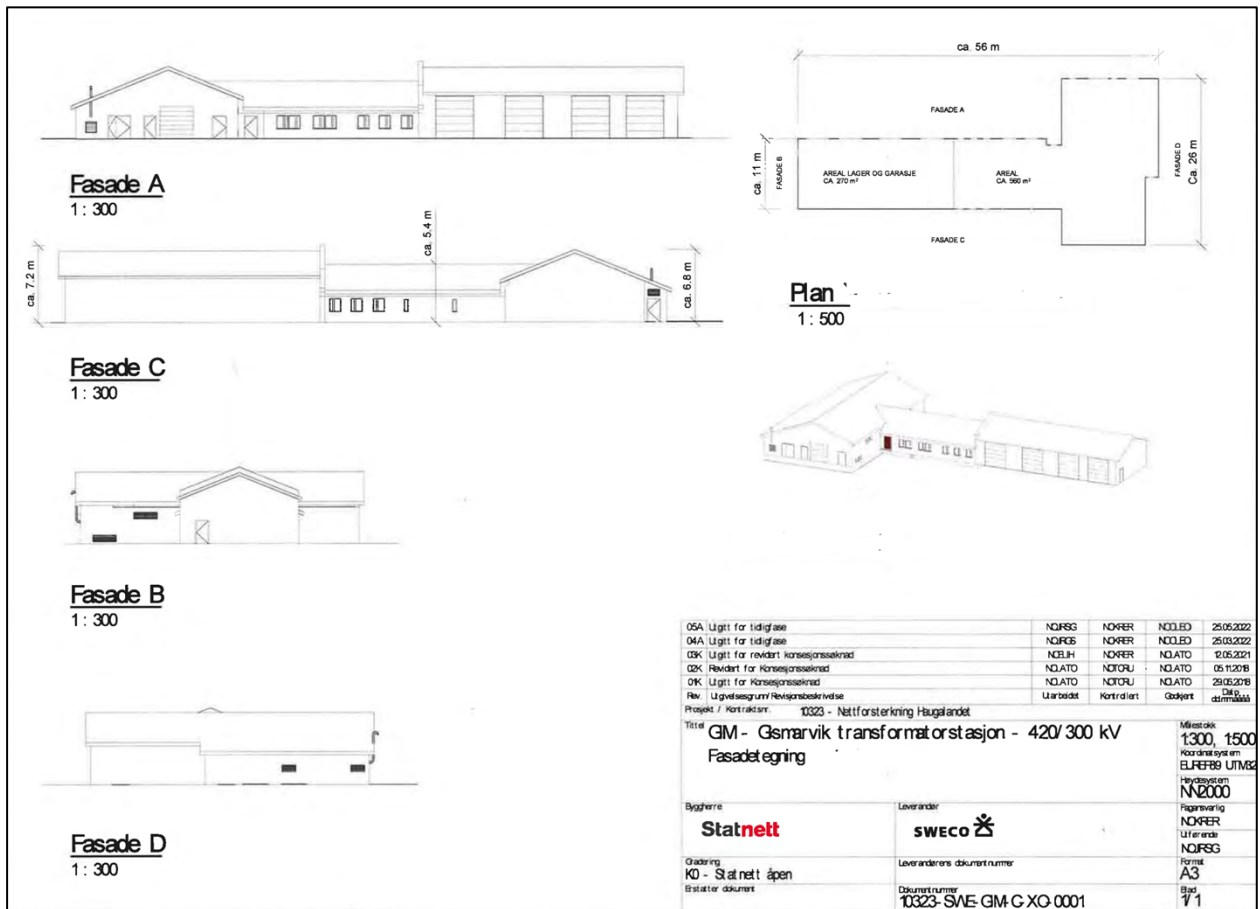


Figur 2 Situasjonsplan Gismarvik transformatorstasjon



**NVE**

Norges vassdrags- og energidirektorat

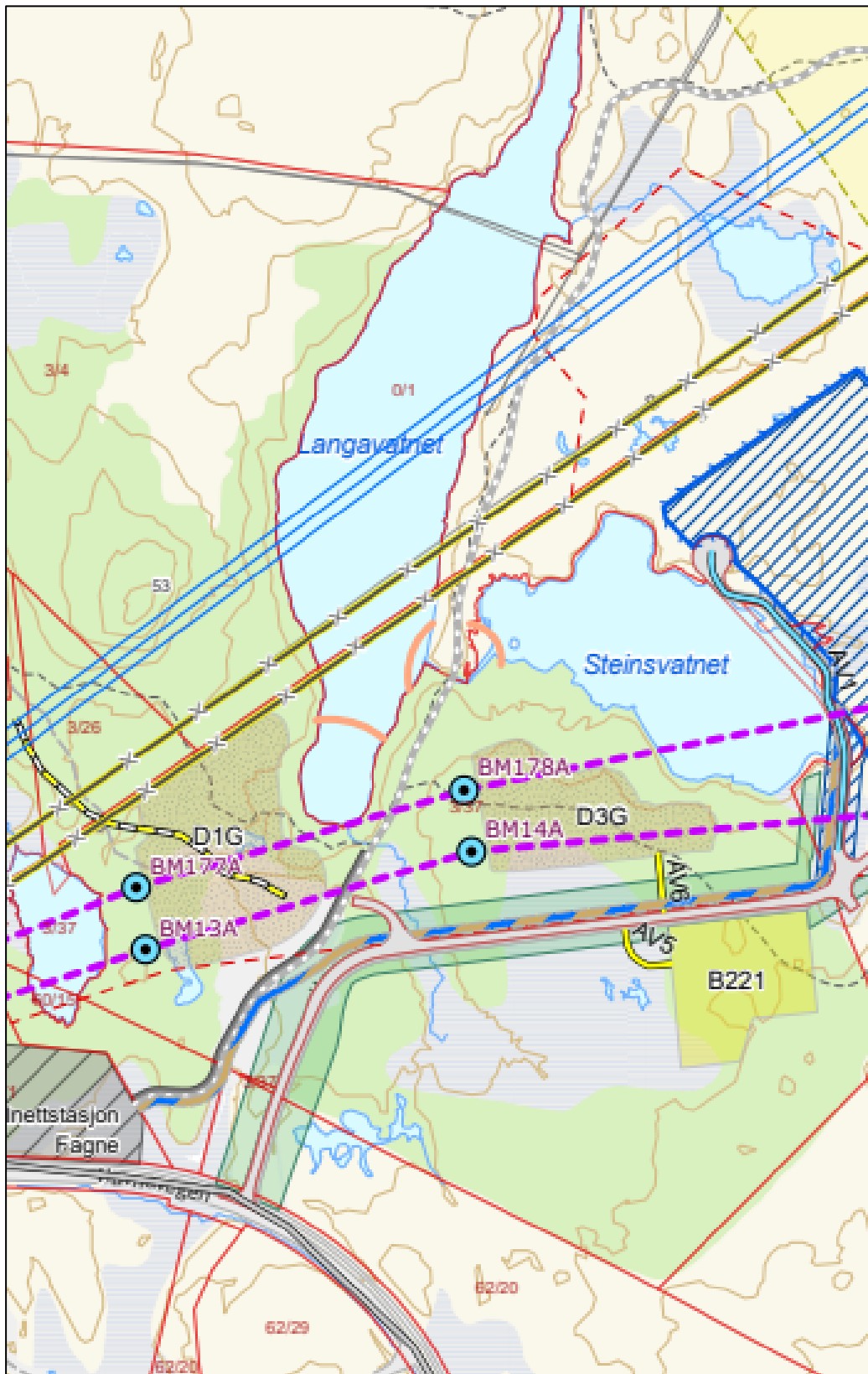


Figur 3 Fasadetegninger Gismarvik transformatorstasjon



NVE

Norges vassdrags-  
og energidirektorat



Figur 4 132 kV jordkabel i blå og brun stiplet strek (8.9.2025)