



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 18.12.2025

Varighet: 18.07.2054

Referanse: NVE 202207831-63

Kommune: Kvinnherad

Fylke: Vestland



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 2. juni 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til Onarheim transformatorstasjon med tilhørende ledningsomlegginger. Vedlagte notat 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:

1. Onarheim transformatorstasjon i Kvinnherad kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- Et inngjerdet stasjonsområde på 52 000 m² som angitt på kart.
- En bygning med grunnflate omtrent 500 m² og mønehøyde omtrent 6,3 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- En bygning med grunnflate omtrent 150 m² og mønehøyde omtrent 6,7 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- en stk. frittstående transformatorcelle med grunnflate omtrent 400 m² og høyde omtrent 11,1 meter.
- Transformatorer med øvre spenning 420 kV eller lavere.
- Utendørs luftisolert koblingsanlegg med spenning 420 kV eller lavere.
- Jordslutningsspole med spenning 132 kV.
- Nødvendig høyspenningsanlegg.
- En ca. 250 meter lang permanent adkomstvei fra Onarheimsvegen til stasjonen. Veibredde skal være omtrent 6 meter.

Øvrige permanente anlegg og tiltak:

- To masselager.
- En ca. 600 meter lang traktorvei.
- En baseplass (rigg- og anleggs plass).

2. 300 kV kraftledning Blåfalli—Onarheim 1 i Kvinnherad kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- Ny innføring til Onarheim transformatorstasjon med en ca. 1,7 km lang 300(420) kV luftledning fra mast M43 ved Hellandslia. Ledningstype er Simplex Parrot med en diameter på ca. 38 mm.

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

- En ca. 16 km lang 300 kV kraftledning fra Blåfalli transformatorstasjon til mast M43 ved Hellandslia, med tverrsnitt 3 x nr. 480 Fe-Al.

3. 300 kV kraftledning Blåfalli—Onarheim 2 i Kvinnherad kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- Ny innføring til Onarheim transformatorstasjon med en ca. 1,7 km lang 300(420) kV luftledning fra mast M43 ved Hellandslia. Ledningstype er Simplex Parrot med en diameter på ca. 38 mm.

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

- En ca. 16 km lang 300 kV kraftledning fra Blåfalli transformatorstasjon til mast M43 ved Hellandslia, med tverrsnitt 3 x nr. 480 Fe-Al.

4. 300 kV kraftledning Onarheim—Husnes 1 i Kvinnherad kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 650 meter lang 300(420) kV luftledning fra nye Onarheim transformatorstasjon til Husnes transformatorstasjon. Ledningstype er Duplex Parrot med en diameter på ca. 38 mm.

5. 300 kV kraftledning Onarheim—Husnes 2 i Kvinnherad kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 650 meter lang 300(420) kV luftledning fra nye Onarheim transformatorstasjon til Husnes transformatorstasjon. Ledningstype er Duplex Parrot med en diameter på ca. 38 mm.

6. 300 kV kraftledning Onarheim—Børtveit i Kvinnherad, Tysnes og Stord kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- Ny 300(420) kV jordkabel på ca. 950 meter fra nye Onarheim transformatorstasjon til vestsiden av Hydro Husnes for tilkobling og omlegging av 300 kV-ledningen Børtveit–Husnes. Kabelen skal ha et tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1 x 3 x 2500 mm² Cu eller tilsvarende.

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

- Et ca. 2,4 km langt fjordspenn over Langenuen fra Børtveit i Stord kommune til Hodnanes i Tysnes kommune med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende SAFH 485.
- En ca. 7,6 km lang kraftledning mellom fjordspenn på Hodnanes og landtak på Skollebuvik ved Flornesveien i Tysnes kommune, med minimum strømføringssevne tilsvarende Parrot 481.
- En ca. 5,6 km lang sjøkabel fra landtak på Skollebuvik ved Flornesveien i Tysnes kommune til Bogsnes i Kvinnherad kommune, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende OKVA 6 x 1 x 630 Cu.

Kabelanlegget består av:

- Skollebuvik muffeanlegg ved Flornesveien i Tysnes kommune med et areal på ca. 2,2 dekar, inkludert gjerde slik det fremgår av kart merket «Situasjonsplan – muffeanlegg Skollebuvik» vedlagt denne konsesjonen.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- Bogsnes muffeanlegg ved Bogsnesveien i Kvinnherad kommune med et areal på ca. 2,2 dekar.
- En ca. 3 km lang kraftledning mellom landtak på Bogsnes i Kvinnherad kommune til vestsiden av Hydro Husnes, med minimum strømføringsevne tilsvarende Parrot 481.

7. 300 kV kraftledning Stord—Børtveit i Stord kommune

Fortsatt drive

- En ca. 13 km lang kraftledning mellom Stord transformatorstasjon og Børtveit transformatorstasjon med minimum strømføringsevne tilsvarende Parrot 481.

8. Midlertidig 300 kV kraftledning i Kvinnherad kommune

Bygge, drive og rive følgende anlegg:

- En 300 kV luftledning sør for dagens 300 kV-ledning Blåfalli–Husnes fra litt øst for mast M43 og til Husnes transformatorstasjon, som vist på kart vedlagt denne konsesjon. Dette for å opprettholde strømforsyningen under anleggsarbeidet. Ledningen vil rives når Onarheim transformatorstasjon er idriftsatt.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart merket «*Vedlegg 1 Detaljplankart*» og «*Vedlegg 1 Detaljplankart Onarheim transformatorstasjon*» av 2. juni 2025 og fasadetegninger merket «*Vedlegg 5 Fasadetegninger*» av 28. januar 2022, vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Statkraftverkene (nå Statnett SF) 21. juni 1965, NVE-ref. 1459 E-63-2286-64, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes. Kraftledningene 300 kV Blåfalli–Husnes L1 & L2 fra mast M43 og inn til Husnes transformatorstasjon skal fjernes i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 12. mai 2023, NVE-ref. 202302017-6, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 16. januar 2025, NVE-ref. 202207831-51, erstattes av denne anleggskonsesjon og bortfaller herved.



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

Punkt 1–5 i konsesjonen gjelder inntil 18.07.2054.

Punkt 6 og 7 i konsesjonen gjelder inntil 04.10.2049.

Punkt 8 i konsesjonen gjelder inntil 18.07.2031.

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.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

8. Byggtekniske krav

Innenfor denne konsesjonen kan konsesjonær oppføre ny bygningsmasse med en samlet grunnflate på inntil 50 m² innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Ny bygningsmasse kan være frittstående bygning eller tilbygg. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² 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. Riving av eksisterende anlegg

Følgende elektriske anlegg skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av den nye 300(420) kV-kraftledningen Blåfalli–Onarheim:

- Et bryterfelt med tilhørende kontrollanlegg i eksisterende Husnes koblingsstasjon.
- To ganger ca. 1,1 km av eksisterende 300 kV-ledning Blåfalli–Husnes L1 og L2 fra mast M43 til dagens Husnes transformatorstasjon.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningene. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes.

10. Detaljplan for bygging og riving

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for anlegget. I detaljplanen skal Statnett beskrive den endelige utbyggingsløsningen, alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anlegget skal bygges og drives i henhold til denne planen.

Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for nettanlegg](#). Statnett skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidet kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Ved behov for planer etter andre vilkår i konsesjonen, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Ut over det som står i veilederen skal planen inneholde følgende:

- Det skal beskrives hvordan fjerning av vegetasjon skal begrenses for å skjerme for innsyn fra gården Lyngstad i sør og fra bebyggelse i øst.
- Endelig plassering av muffeanlegget mot Hydro Husnes skal beskrives i detaljplanen.
- Det skal beskrives hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres og master skal plasseres for å unngå direkte berøring av kulturminne ID 135141.
- Hvordan registrere og dokumentere nyere tids kulturminne, Onarheimssaga.
- Det skal beskrives hvordan arealinngrep skal optimaliseres.
- Det skal beskrives hvordan tursti til Søral-løypa og tursti til Bremstølen skal legges om, slik at stisystemet i området opprettholdes i anleggsperioden samt at stisystem etableres for driftsperioden.
- Det skal beskrives hvordan skogrydding skal gjennomføres, jf. veileder [Skogrydding i kraftledningstraseer \(nve.no\)](#).
- Det skal legges fram en plan for ivaretagelse av naturtype hule eiker og ask i anleggs- og driftsfasen.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- Fremmede arter skal kartlegges, og tiltak som skal gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter, skal beskrives.
- Det skal beskrives hvordan omleggingen og byggingen av bekkesystem skal gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot flom ved store nedbørsmengder og vurdere virkningene av bekkeomleggingen på allmenne interesser.
- Det skal beskrives hvordan overskuddsmasser skal håndteres.
- Særlige behov og aktuelle tiltak for å avbøte ulemper for sauedriften skal beskrives.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 26. januar 2026 eller 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. Fristen er forlenget på grunn av juleferien. 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.

Med hilsen

Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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