

Se mottakertabell

Åmot-, Tekse- og Botnafossen kraftverk

Vi viser til forespørsel om supplerende informasjon i forbindelse med konsesjonssøknadene og oversender med dette våre vurderinger for de tre aktuelle prosjektene:

A. Tekse og Åmot kraftverk

1. Bekreftelse på modenhet

Vi bekrefter at prosjektene Tekse og Åmot kraftverk er vurdert som modne.

2. Driftsmessig forsvarlighet i distribusjonsnettet

Det er per i dag ikke driftsmessig forsvarlig å tilknytte kraftverkene til distribusjonsnettet med dagens nettløsning. Dette skyldes blant annet begrensninger i kapasitet og spenningsvariasjoner i Hellelandslinja.

Konseptvalgutredningen (KVU) beskriver nødvendige tiltak for å oppnå driftsmessig forsvarlig tilknytning, herunder:

- Etablering av nytt kabelanlegg fra Svanevannsveien til ny koblingskiosk ved Åmot
- Oppgradering av nettkomponenter og bygging til Tekse og Åmot kraftverk
- Tilrettelegging for et nytt bryteranlegg med kapasitet for fremtidig utvikling
- Lastflytanalyse og spenningsvurderinger viser at tiltakene samlet sett vil gi tilstrekkelig kvalitet og kapasitet

Gjennomføring av disse tiltakene vil gjøre det driftsmessig forsvarlig å tilknytte både Tekse og Åmot kraftverk til distribusjonsnettet.

3. Behov for forsterkninger / vurderinger på transmisjonsnivå

Vi gjør for tiden en driftsmessig vurdering (DF) for prosjektene. Det er foreløpig ikke avklart om det foreligger driftsmessige begrensninger i transmisjonsnettet, og vi forventer ikke å få svar fra overliggende netteier innen fristen 12. mai.

Vi har vært i kontakt med Lnett AS, som er overliggende netteier for regionalnettet i området. Lnett bekrefter at det er driftsmessig forsvarlig å tilknytte prosjektene i deres nett. Lnett vil ta dialogen videre med Statnett for å vurdere driftsmessig forsvarlighet i transmisjonsnettet.

Basert på dagens analyser og lastflytsimuleringer i distribusjonsnettet er det vurdert at planlagte tiltak gir tilstrekkelig margin mot termiske og spenningsmessige grenser. Spenningsvariasjonene forventes å være innenfor akseptable grenser med reaktiv regulering.

4. Kostnadsoverslag og ansvar for nettilknytning

Et grovt kostnadsoverslag for nødvendige nettførsterkninger er utarbeidet og sendes som vedlegg til Dalane Kraft.

Tilknytningen til Tekse og Åmot kraftverk planlegges bygget og driftet av Dalane Kraft. Dette forutsetter at Dalane Kraft har eller får tildelt anleggskonsesjon for det aktuelle høyspentanlegget som benyttes til tilknytningen.

B. Botnafossen kraftverk

1. Bekreftelse på modenhet

Vi bekrefter at Botnafossen kraftverk er vurdert som modent.

2. Driftsmessig forsvarlighet i distribusjonsnettet

Det er per i dag ikke driftsmessig forsvarlig å tilknytte Botnafossen til distribusjonsnettet med eksisterende nettløsning. Dagens nett mellom Sandsmark, Bjuland og Steinsbakken har begrenset kapasitet, og det er behov for reinvestering og utvidelser.

Konseptvalgutredningen (KVU) viser hvilke tiltak som må gjennomføres for at tilknytningen skal kunne vurderes som driftsmessig forsvarlig:

- Etablering av nytt kabelanlegg fra Botnafossen til Bjuland, videre til Steinsbakken, reinvestering i eksisterende netstasjoner og kabler på strekningen
- Ny koblingskiosk ved Steinsbakken og nytt netstasjon/bryterfelt ved Bjuland
- Lastflytanalyse viser at reaktiv regulering i kraftverket kan være nødvendig for å holde spenningsvariasjoner under 5 %

3. Behov for forsterkninger / vurderinger på transmisjonsnivå

Vi er i gang med driftsmessig vurdering (DF) og dialog med overliggende netteier. Tilknytningen vurderes å være innenfor kapasiteten i vårt distribusjonsnett, gitt at de planlagte tiltakene gjennomføres.

Det er ikke identifisert behov for forsterkninger i transmisjonsnettet per nå. Vi har vært i kontakt med Lnett, som vil vurdere behovet i sitt regionalnett og ta dialogen videre med Statnett ved behov. Det forventes ikke at tilknytningen medfører søknadspliktige tiltak i transmisjonsnettet.

4. Kostnadsoverslag og ansvar for nettilknytning

Et grovt kostnadsoverslag for nødvendige nettførsterkninger er utarbeidet og sendes som vedlegg til Dalane Kraft.

Tilknytningen til Botnafossen kraftverk planlegges bygget og driftet av Dalane Kraft. Dette forutsetter at Dalane Kraft har eller får tildelt anleggskonsesjon for det aktuelle høyspentanlegget som benyttes til tilknytningen.

Ta kontakt dersom det er behov for ytterligere avklaringer.

Vår dato

07.05.2025

Vår referanse

21/00124-2

Med hilsen
Enida AS

Dette dokumentet er elektronisk godkjent og har derfor ikke signatur

Karl Einar Svendsen

Vår dato

Vår referanse

07.05.2025

21/00124-2

Mottaker	Kontaktperson	Adresse	Post
Dalane Kraft	Per Ivar Tengesdal		
Dalane Kraft	Rune Hetland		

Uforpliktende kostnadsestimat

DALANE KRAFT AS
Postboks 400
4379 EGRSUND
pit@dalane-kraft.no



Innmeldt kapasitetsøkning: 3 kW

Kostnadsestimat gjeldende forespørsel om nettilknytning

Det er tatt utgangspunkt i tilknytningsløsningen som er foreslått i KVV Helleland- rapporten som ble utarbeidet av COWI ultimo 2024.

Ut ifra KVV Helleland, er trase forlenget til nettstasjon 15195 Ualand boligfelt, samt at tverrsnitt på luftlinje ved nettstasjonen 15176 Ualand fra avgang L-009/09, må økes. Dette er fordi forespørselen har økt ifra 1,5MW til 2,5MW.

Dette er et uforpliktet kostnadsestimat som er basert på egne kalkyler og REN kostnadskatalog. Ønskes videre saksbehandling som generer et forpliktende tilbud vil også saksbehandling bli kostnadsberegnet og medtatt i tilbudet. Vi vil da gå ut med en forespørsel til entreprenører og behandlingstiden vil kunne variere avhengig av prosjektets størrelse og kompleksitet.

	Totalkostnad	Kundens andel
Høyspenning luft	kr 255 970	kr 255 970
Oppstarts- og avviklingsarbeid nyanlegg HS luft	kr 47 081	kr 47 081
FeAl nr. 50 6/1	kr 208 889	kr 208 889
Høyspenning kabel	kr 4 364 344	kr 4 364 344
Oppstarts- og avviklingsarbeid nyanlegg HS kabel	kr 91 430	kr 91 430
Nybygging HS kabelnett legging av jordtråd	kr 642 273	kr 642 273
Nybygging HS kabel 24 kV TSLF 240 Al i grøft	kr 3 630 642	kr 3 630 642
Nettstasjon	kr 788 197	kr 788 197
Nybygging Prefabrikkert nettstasjon 800 kVA, 24 kV	kr 788 197	kr 788 197
Nett felles	kr 7 502 324	kr 7 502 324
Planlegging av nett og traseløsninger	kr 1 202 324	kr 1 202 324
Vernkostnader ifbm endringer og/eller økte kortslutningsstrømmer	kr 100 000	kr 100 000
Kabeltrase Botnafossen - Steinbakken	kr 6 200 000	kr 6 200 000
Anleggskostnader	kr 12 910 836	kr 12 910 836
Herav arbeidskostnader		kr 8 284 836
Herav materiellkostnader		kr 4 626 000
Totalt estimat anleggsbidrag		kr 12 910 836

Etterberegning av anleggsbidraget

Nettselskapet skal etterberegne anleggsbidraget etter at nettanlegget er ferdigstilt på grunnlag av faktisk påløpte kostnader. Nettselskapet skal fakturere kunden differensen når innbetalt anleggsbidrag er lavere enn etterberegnet anleggsbidrag, men maksimalt 15 prosent utover estimert anleggsbidrag. Begrensningen gjelder ikke dersom kostnadsoverskridelsen skyldes forhold på kundens side. Nettselskapet skal betale tilbake til kunden differansen mellom estimert og etterberegnet anleggsbidrag når innbetalt anleggsbidrag er høyere enn etterberegnet anleggsbidrag.

Merk!

Dette uforpliktende estimatet danner ikke grunnlag for regelen om etterberegning 15% overskridelse. Dersom kunden ønsker et grunnlag for investeringsbeslutning, må det etterspørres et forpliktende estimat. Det informeres da om at Nettselskapet plikter å ta betalt for utredninger knyttet til detaljert kostnadsestimat.

Dersom andre kunder blir tilknyttet nettanlegget eller får økt kapasitet innen ti år, skal nettselskapet betale tilbake den delen av anleggsbidraget som overstiger kundens forholdsmessige andel av kostnadsgrunnlaget.

Beregningen er utført av ENIDA AS ved Vemund Håland Hestnes.

Generell informasjon

Informasjon vedrørende anleggsbidrag

Nettselskapet skal etter § 16-1 i forskrift av 11. mars 1999 nr 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (forskrift om kontroll av nettvirksomhet) fastsette et anleggsbidrag for å dekke anleggskostnadene ved nye nettilknytninger, økt kapasitet eller bedre kvalitet til eksisterende kunder. Det skal inngås skriftlig avtale mellom utbygger og Nettselskapet om anleggsbidrag før prosjektering blir startet. Avtalen utarbeides av Nettselskapet.

Anleggsbidrag er et engangsbeløp nettselskapet krever inn fra nye, eller eksisterende kunder med økt effektbehov eller kvalitet, for å dekke hele eller deler av kostnaden ved tilknytningen. Anleggsbidragets hensikt er å synliggjøre kostnadene ved en ny tilknytning eller forsterking, samt å fordele nettselskapets investeringskostnader på en rimelig måte mellom utløsende kunde og øvrige kunder. Mer informasjon om anleggsbidrag finnes på: <https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten/regulering/nettvirksomhet/anleggsbidrag/beregning-av-anleggsbidrag/>

Anleggsbidrag er et engangsbeløp nettselskapet skal kreve av kunder som utløser nye nettilknytninger eller forsterkninger i eksisterende nett, og kunden dekker inntil 100% av nødvendige anleggskostnadene. Hvor stor andel kunden skal dekke avhenger av kundens effektbehov, og om det er eller vil bli andre kunder som er tilknyttet anlegget.

Ved uenighet om anleggsbidraget kan saken bringes inn for Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE/RME). Mer info finnes på: <https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten/kunde/klage/klage-paa-nettselskap-eller-kraftleverandoer/anleggsbidrag>

Vurdering av om tilknytningen er driftsmessig forsvarlig

For å kunne vurdere om ditt prosjekt er driftsmessig forsvarlig å knytte til eksisterende nett ber vi om at effektbudsjett fylles ut og returneres til Nettselskapet. Ved henvendelser om tilknytning av 5 MW og oppover, må det avklares om overliggende nett har nødvendig kapasitet. Da må søknad om nettkapasitet fylles ut og sendes inn.

Uforpliktende kostnadsestimat

Prosjektingeniør vil på bakgrunn av mottatt informasjon utarbeide et uforpliktende kostnadsestimat for prosjektet. Estimaten er ikke bindende.

Nettselskapet utarbeider et kostnadsestimat for hva arbeidet vil koste, men det er de faktiske kostnader som til slutt avgjør totalbeløpet.

Forpliktende kostnadsestimat og avtale om anleggsbidrag

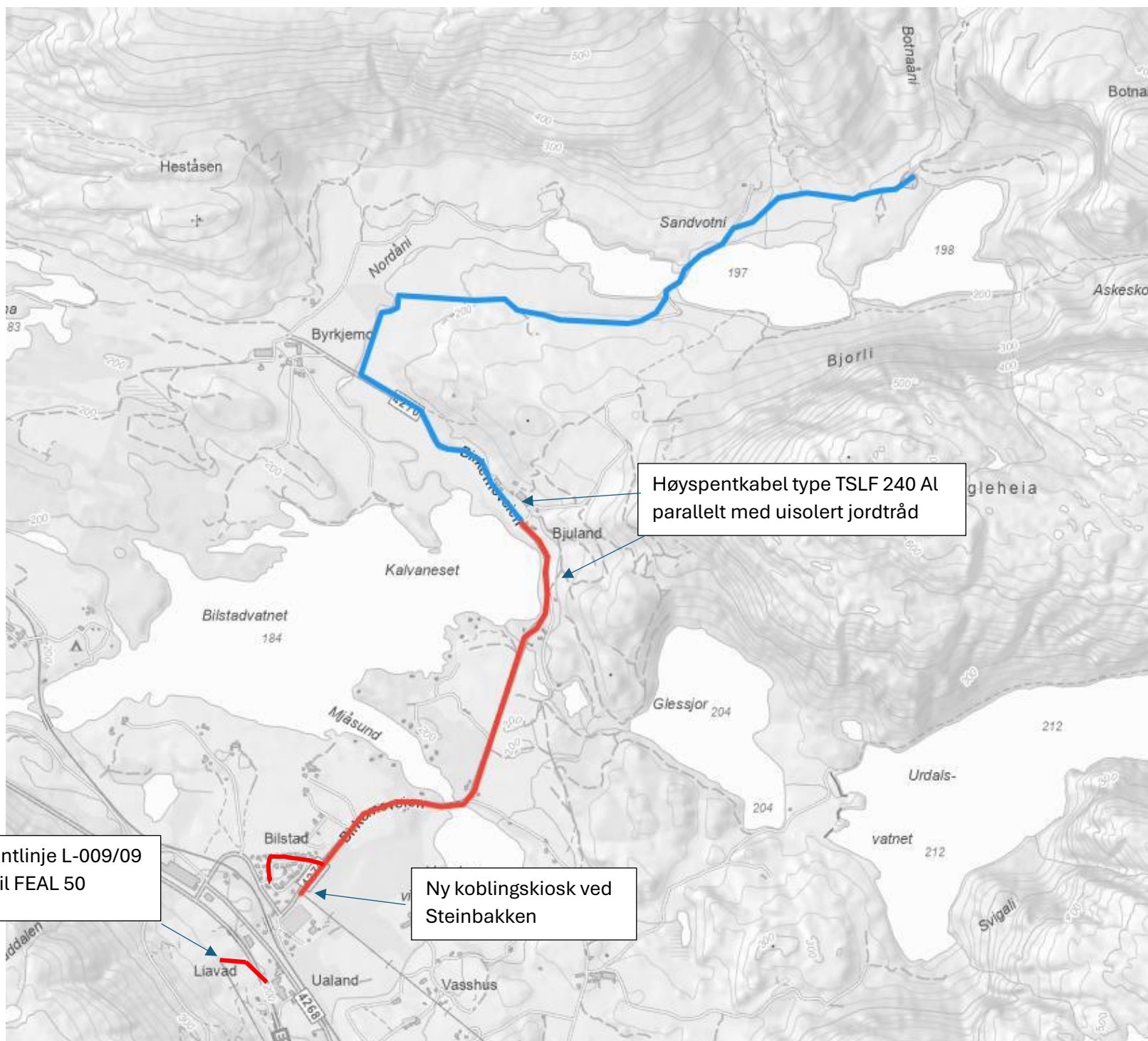
Når løsning er valgt vil Nettselskapet utføre detaljprosjektering og lage en Avtale om anleggsbidrag. Nettselskapet lager et forpliktende estimat om anleggsbidrag, men det er faktiske

kostnader som vil legges til grunn i en etterberegning begrenset oppad til 15% utover estimert anleggsbidrag. Ved kundeinitierte endringer vil disse kostnadene holdes utenfor de nevnte 15%. Skulle kostnadene med prosjektet være lavere enn akseptert estimat vil dette bli kreditert kunde.

Når avtalen er signert vil Nettselskapet kunne bestille nødvendig materiell og personell til prosjektet. Dersom estimert anleggsbidrag ikke aksepteres og dette fører til at prosjektet skrinlegges vil Nettselskapet kunne fakturere påløpte kostnader under detaljprosjekteringen. Det vil også bli opprettet en Avtale om nettutbygging i de tilfeller Nettselskapet finner dette nødvendig.

Nettselskapet skal på forespørsel fra kunde gi innsyn i fullstendig kostnadsgrunnlag uten ugrunnet opphold.

Nettselskapets prosjekterings- og byggeperiode vil variere avhengig av størrelse og kompleksitet på forespurt tilknytning. Endelig tid informeres/avtales i hvert enkelt tilfelle og vil blant annet være avhengig av bestillingstid på materiell, tillatelser, avtaleinngåelser og eventuelle konsesjonssøknader i spesielle tilfeller.



NORCONSULT NORGE AS
Postboks 626
1303 SANDVIKA

Vår dato: 27.03.2025

Vår ref.: 202309652-3 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Tilbakemelding nettilknytning

Vi viser til innsendt søknad av 09.06.2023 om Botnafossen kraftverk. NVE mener at søknaden ikke er tilstrekkelig opplyst. Med hjemmel i vannressursloven § 23 annet ledd ber vi om at dere sender inn ytterligere opplysninger om nettilknytning for kraftverket.

Avklaring av nettilknytning

I konsesjonsbehandlingen skal NVE vurdere om det omsøkte prosjektet oppfyller kriteriene for å kunne få konsesjon, jf. vannressursloven § 25. For å kunne vurdere om fordelene ved prosjektet overstiger skader og ulemper for allmenne og private interesser, er det nødvendig at NVE vurderer de samlede virkningene av både produksjon og nettilknytning. NVE trenger ytterligere informasjon om nettilknytningen av småkraftverket, og om tilknytningen er vurdert som driftsmessig forsvarlig for alle nettnivå (distribusjonsnett, regionalnett og transmisjonsnett).

Vi ber derfor om at søknaden om konsesjon for Botnafossen småkraftverk suppleres ved å sende inn dokumentasjon på avklart nettilknytning og vurdering av driftsmessig forsvarlig for alle nettnivå.

Modenhetsvurdering

Prosjektet skal i tillegg ha gjennomgått en modenhetsvurdering fra det lokale nettselskapet og fått tildelt plass i kapasitetskø eller fått reservasjon, jf. forskrift om netregulering og marked (NEM-forskriften) §§ 3-4 og 3-5. Søknaden må derfor også suppleres med en bekreftelse fra det lokale nettselskapet på dette.

Områdekonsesjonæren bygger eller behov for egen anleggskonsesjon?

Dere må avklare med områdekonsesjonær om nettilknytning skal bygges og driftes av dem. Hvis områdekonsesjonær skal bygge nettilknytningen til kraftverket, ber vi dere om å legge ved en bekreftelse på dette fra områdekonsesjonær. Dersom dere ønsker å søke om egen anleggskonsesjon etter energiloven for nettilknytningen av kraftverket, henviser vi til NVEs veileder for nett søknader «[Til deg som vil søke om konsesjon for nettanlegg - NVE](#)». Dere bør fortrinnsvis søke om denne samtidig med konsesjon til kraftverket, slik at vi kan samordne konsesjonsbehandlingen av nett og produksjon.



Oppsummering

NVE ber om at dere oversender følgende informasjon til supplering av konsesjonssøknaden for Botnafossen kraftverk, jf. vannressursloven § 23 annet ledd:

1. Bekreftelse fra nettselskapet på at prosjektet er vurdert som modent
2. Bekreftelse fra nettselskapet på om tilknytningen er driftsmessig forsvarlig på alle nettnivå eller ikke.
3. Dersom tilknytningen ikke er driftsmessig forsvarlig, er det behov for å forsterke nettet for å kunne tilknytte kraftverket.
 - Ved behov for forsterkninger i distribusjonsnettet (tilknytningen er ikke driftsmessig forsvarlig i distribusjonsnettet): vi ber om at dere oversender et overslag fra nettselskapet på investeringskostnaden for nødvendige nettforsterkninger.
 - Ved behov for søknadspliktige forsterkninger i regional- eller transmisjonsnettet (tilknytningen er ikke driftsmessig forsvarlig i regional- eller transmisjonsnettet): vi ber om at dere oversender status på planer for forsterkninger av regional- eller transmisjonsnett. Ved behov for søknadspliktige endringer, skal kraftverk og nettforsterkninger som hovedregel behandles samtidig.
 - Der tilknytningen er vurdert å ikke være driftsmessig forsvarlig på ordinære vilkår, men kan skje med vilkår om utkobling eller produksjonsbegrensning: vi ber om at søknaden opplyser om vilkårene kan ha vesentlig betydning for kraftverksprosjektet. Denne vurderingen skal vært basert på informasjon fra nettselskapet om mulige vilkår. Eksempel: hvis mulige vilkår innebærer nedregulering eller utkobling av et småkraftverk i vårflommen, kan vilkårene ha vesentlig betydning.

Videre saksbehandling

Supplerende dokumentasjon om nettilknytning for kraftverket og modenhetssvurdering i tråd med oppsummeringen over, sendes inn til NVE innen **12.05.2025**.

Dersom vi ikke mottar denne dokumentasjonen innen fristen, vil vi avvise søknaden fra realitetsbehandling. Om dere mottar dokumentasjonen på et senere tidspunkt, kan dere sende inn søknaden på nytt. Pass da på at søknaden er oppdatert etter gjeldende veileder.

Dersom det er uklarheter om hva NVE krever av supplerende dokumentasjon, viser vi til følgende veiledningsmateriell på våre nettsider: [Krav til avklaring av nettkapasitet for kraftproduksjon - NVE](#) og vår digitale veileder [Konsesjonssøknad vannkraftanlegg \(nve.no\)](#).

Med hilsen

Ylva Bencze Rørå
fagleder



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

Mottakerliste:

NORCONSULT NORGE AS

Kopimottakerliste:

DALANE KRAFT AS