



NVE

Statnett

Energidepartementet
Postboks 8148 Dep
0033 OSLO

Vår dato: 18.03.2026

Vår ref.: 202120326-41 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.: 25/2021-

Felles fremdriftsplan Lebesby–Seidafjellet

Energidepartementet (ED) ba 15.8.2025 NVE og Statnett om å utarbeide en felles fremdriftsplan for den videre behandlingen av prosjektet 420 kV Lebesby–Seidafjellet. Fremdriftsplanen skal synliggjøre mulighet og barrierer for idriftsettelse i 2032. Departementet ba videre om at fremdriftsplanen skal ligge til grunn for den videre dialogen mellom Statnett og NVE om prioriteringer og forutsetninger for nødvendig fremdrift. Fremdriftsplanen skal ikke foregripe konsesjonsvurderingen, og skal ikke legge føringer for NVEs vurderinger av prosjektets samlede samfunnsnytte.

På oppdrag fra departementet, utredet NVE i 2021 en rekke tiltak for å effektivisere konsesjonsprosessen som følge av kø av nettsaker. Nettselskapene og Statnett kom med innspill til de foreslåtte tiltakene og flere av disse ble innført samme år. Det ble blant annet etablert rutiner for å utarbeide og følge opp felles fremdriftsplaner i alle større kraftledningssaker, både med Statnett og andre nettselskaper. Fremdriftsplanene har til nå kun dekket tidsrommet fra melding eller søknad sendes inn til konsesjonsvedtak foreligger, og har i mindre grad dekket tiltakshavers tidsbruk. For å redusere ledetider ytterligere har NVE og Statnett sett behov for å etablere fremdriftsplaner for hele tidsløpet fra konseptvalg til idriftsettelse.

Lebesby–Seidafjellet er det første prosjektet hvor vi nå starter med en både mer detaljert og utvidet fremdriftsplan, som går fram til anlegget er satt i drift. Framdriftsplanen skal også følges opp aktivt og være høyt forankret i både NVE og Statnett. Dette skal bidra til en effektiv prosess hos både Statnett og NVE, og gi bedre innsikt i eventuelle virkninger av relevante vilkår.

Overordnet om fremdriftsplan Lebesby–Seidafjellet

Fremdriftsplanen vi nå legger fram er laget ut fra forutsetning om at hele eller deler av anlegget skal kunne idriftsettes i 2032, slik at ny nettkapasitet blir tilgjengelig i området.

NVE ba Statnett 24.9.2025 om mer informasjon på bakgrunn av innkomne høringsuttalelser, inkludert innsigelser fra både Statsforvalteren og Sametinget. Innsigelsene omhandler blant annet stasjonsplasseringen på Seidafjellet. Statnett er i gang med utredninger og vil sende disse til NVE etter hvert som de blir ferdige, og senest innen januar 2027. Statnett vil vurdere behov for samtidig å sende inn en tilleggssøknad.

NVE vil ta stilling til hvilke utredninger som skal sendes på høring og har planlagt for at dette kan gjennomføres etter hvert som vi mottar underlag fra Statnett. En eventuell tilleggssøknad vil også

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett:

www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Statnett —

sendes på høring. Dette vil i så fall skje tidlig i 2027. NVE planlegger også å gjennomføre både innsigelsesmøter og konsultasjoner med samiske interesser i henhold til sameloven kap. 4. Eventuelle innsigelser som opprettholdes, vil bli oversendt departementet for videre behandling sammen med saken.

Det forutsettes at endelig konsesjonsvedtak foreligger juni 2028. Dette betyr at eventuelle opprettholdte innsigelser da også må være håndtert.

Dette er en omfattende kraftledningssak og det vil bli stilt vilkår om detaljplan i konsesjonsvedtaket. Detaljplanen forutsettes godkjent innen sommeren 2029.

Under disse forutsetningene, vil Statnett kunne bygge ferdig ny Seidafjellet stasjon inkludert styringsenhet på forbindelsen mot Finland innen 2032. Det planlegges i tillegg at de to eksisterende 132 kV kraftledningene på strekningen temperaturoppgraderes før 2032. Byggetid for kraftledningen vil være noe lenger, men den planlegges ferdigstilt innen 2034.

Gevinster av de ulike byggetrinnene

Vurderingene av gevinster er basert på Statnetts analyser og vurderinger. NVE har p.t. ikke gjort egne vurderinger, men legger Statnetts vurderinger til grunn. NVE vil gjøre egne vurderinger som en del av den videre konsesjonsbehandlingen.

Uavhengig av utbygging av transmisjonsnettet i Øst-Finnmark, er det begrensninger i hvor mye forbruk og produksjon som totalt sett kan tilknyttes nord for Ofoten. Kapasiteten i oversikten nedenfor forutsetter dermed at det er ledig forbruks-/produksjonskapasitet nord for Ofoten. Dette gjelder ikke de 120 MW med forbruk som allerede har fått reservasjon i planlagt nett som kun er avhengig av tiltak i Øst-Finnmark. For andre forbrukskunder vil tiltakene gjøre det mulig for forbruk i Øst-Finnmark å bli tildelt kapasitet dersom det frigjøres kapasitet til nytt forbruk nord for Kobbelvsnittet. Statnett oppdaterer i disse dager grensen for hvor mye nytt forbruk de vurderer som driftsmessig forsvarlig å tilknytte nord for Kobbelvsnittet. Dagens grense er 1000 MW. Dagens kø er på i underkant av 1200 MW. Det er kun ett mindre prosjekt i kø for produksjon nord for Ofoten, og da kun knyttet til behov for tiltak i regionalt transmisjonsnett.

Til 2032

Med temperaturoppgradering av eksisterende ledninger og styringsenhet i ny stasjon på Seidafjellet, kan ca. 150 MW ny produksjon tilknyttes i nettet som i dag ligger under Varangerbotn stasjon. Dette tilsvarer langt på vei konsesjongitt, ikke-utbygd vindkraft på Varangerhalvøya (170 MW). Tilgjengelig kapasitet forutsetter at produksjonen tilknyttes med vilkår om utkobling i gitte situasjoner. Dette trinnet bidrar også til økt forsyningssikkerhet i Øst-Finnmark gjennom redusert antall timer hvor Øst-Finnmark er ensidig koblet mot Vest-Finnmark eller Finland. Det vil videre tilrettelegge for 100 MW nytt forbruk i Øst-Finnmark.

Når i tillegg 420 kV Skaidi-Lebesby er satt i drift (anslått til 2032) vil forsyningssikkerheten til Øst-Finnmark øke gjennom at en kan opprettholde ringdrift med ledning til Finland større deler av året. Forbindelsen øker nytten av styring mot Finland og forenkler drift med stadig høyere last. Forbindelsen legger til rette for at ca 100 MW nytt forbruk (200 MW totalt) og ytterligere 170 MW produksjon (320 MW totalt) kan tilknyttes under Adamselv og/eller Varangerbotn.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Statnett

Til 2034

Forutsatt at det gis konsesjon til en 420 kV ledning Lebesby–Seidafjellet vil dette øke forsyningssikkerheten til Øst–Finnmark gjennom å øke spenningsstabiliteten. Det legger også til rette for at ytterligere ca 480 MW produksjon kan tilknyttes under Varangerbotn. Med ny 420 kV ledning til Seidafjellet står man friere til å avgjøre hvor ny produksjon nord for Ofoten kan etableres.

Som det kommer frem av vedtak på 420 kV Skaidi - Lebesby og i Regjeringens kraft- og industriløft Finnmark, er nettinvesteringer som gir styrket forsyningssikkerhet i Finnmark også viktig av hensyn til geopolitiske sikkerhetshensyn.

Forutsetninger for den fremlagte felles fremdriftsplanen

NVE og Statnett har vurdert muligheter og barrierer for idriftsettelse i 2032.

For å få gevinster av en eventuell 420 kV Lebesby–Seidafjellet, er det en forutsetning at 420 kV Skaidi–Lebesby er satt i drift. Det er derfor laget en oppdatert felles fremdriftsplan også for Skaidi–Lebesby, som inkluderer innsending og godkjenning av detaljplan med sikte på byggestart i 2027. Dette forutsetter at Statnett leverer detaljplan innen mai 2026, med godkjenning fra NVE innen januar 2027. Skaidi – Lebesby skal etter planen være satt i drift i løpet av første halvår 2032.

For Lebesby – Seidafjellet er det særlig den omsøkte stasjonsplassering på Seidafjellet som er konfliktfull. Plasseringen er også hovedgrunnlaget for innsigelsene fra Sametinget og Statsforvalteren. Fremdriftsplanen forutsetter at denne delen av innsigelsene kan løses gjennom endringer i plassering og/eller andre tiltak.

NVE har lagt planer for gjennomføring av den videre konsesjonsbehandlingen. Både utredningene som Statnett skal levere på Lebesby–Seidafjellet og detaljplanen som skal leveres på Skaidi–Lebesby skal på høring, og NVE vil tilby konsultasjoner til berørte samiske interesser. NVE vil ta kontakt med blant annet Sametinget og berørte reinbeitedistrikter for å planlegge tidspunkt for eventuelle konsultasjoner.

Store kraftledningstiltak vil normalt sett kreve tillatelser også fra andre myndigheter enn NVE. Statnett er ansvarlig for dialog og eventuelle søknader til andre myndigheter, som f.eks. søknad til Miljødirektoratet om dispensasjon fra verneforskrifter for å kunne bygge ledning i Stabbursdalen. Som konsesjonsmyndighet har NVE en koordinerende funksjon mot annet lovverk, og vil ved behov bidra med prosessavklaringer mot andre myndigheter.

Prosjektet berører en rekke interesser. Statnett vil ha dialog med interessenter og involvere blant annet rettighetshavere for å finne mulige tilpasninger som reduserer de negative påvirkningene samtidig som hensyn til fremdriften ivaretas.

Statnett har i fremdriftsplanen lagt opp til en byggeperiode basert på erfaringer fra tidligere prosjekter i nord. Det er lagt til grunn tilgang på 8-9 mnd. pr år, noe som vurderes å være gjennomførbart. Statnett legger også til grunn at mye av materialtransporten og bygging kan foregå om vinteren. Hvilke restriksjoner energimyndighetene mener er nødvendig å pålegge, vil kunne påvirke byggeperioden. Pålegg om byggestans av hensyn til prioriterte fuglearter og reindrift vil ha den største påvirkningen. Framdriftsplanen som er lagt nå, antar at hensyn til begge disse forhold sammenfaller noe i tid.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Statnett

Statnett er avhengig av at leveranser både på materiell og byggherretjenester kommer til rett tid. Større enheter med lang leveransetid vil bestilles i tidlig fase. Dette innebærer en finansiell og kontraktuell risiko for Statnett. I tillegg vil Statnett være tydelig i leveransekrav og forventninger til markedet.

Framdriftsplanen legger til grunn at sikkerhetskrav til klasse 3 stasjoner ikke endres slik at planlagt stasjon ikke lenger oppfyller eventuelt skjerpede krav. Skjerpede krav kan påvirke tidslinjen.

Planen som er lagt forutsetter at NVE og Statnett overholder fristene som er satt i felles fremdriftsplan, og at endelig vedtak foreligger et halvt år etter NVEs innstilling. NVE forventer at en eller flere innsigelser opprettholdes, og har lagt til grunn at behandling av disse er en del av sluttbehandlingen i ED.

Eksisterende tiltak legges til grunn

NVE og Statnett har de siste årene gjennomført flere tiltak for å redusere ledetidene for nye nettanlegg, blant annet som en oppfølging av [Regjeringens handlingsplan for raskere nettutbygging](#). Disse tiltakene ligger til grunn også for Lebesby–Seidafjellet og er en forutsetning for den felles fremdriftsplanen vi nå legger fram. Dette gjelder blant annet følgende tiltak:

- Parallelle prosesser: Statnett fortsetter sin planlegging i parallell med myndighetsbehandlingen.
- Tilstrekkelig kvalitet på søknader/detaljplan: NVE har rutiner for tidlig kvalitetssikring av mottatte søknader og vil i dette prosjektet ha dialog med Statnett for å sikre tilstrekkelig kvalitet.

Frister: NVE vil som vanlig sette frister for høringer. Vi vil også sette frister for gjennomføring av eventuelle konsultasjoner. I tillegg vil det settes gjensidig forpliktende frister mellom NVE og Statnett i den felles fremdriftsplanen.

Med hilsen

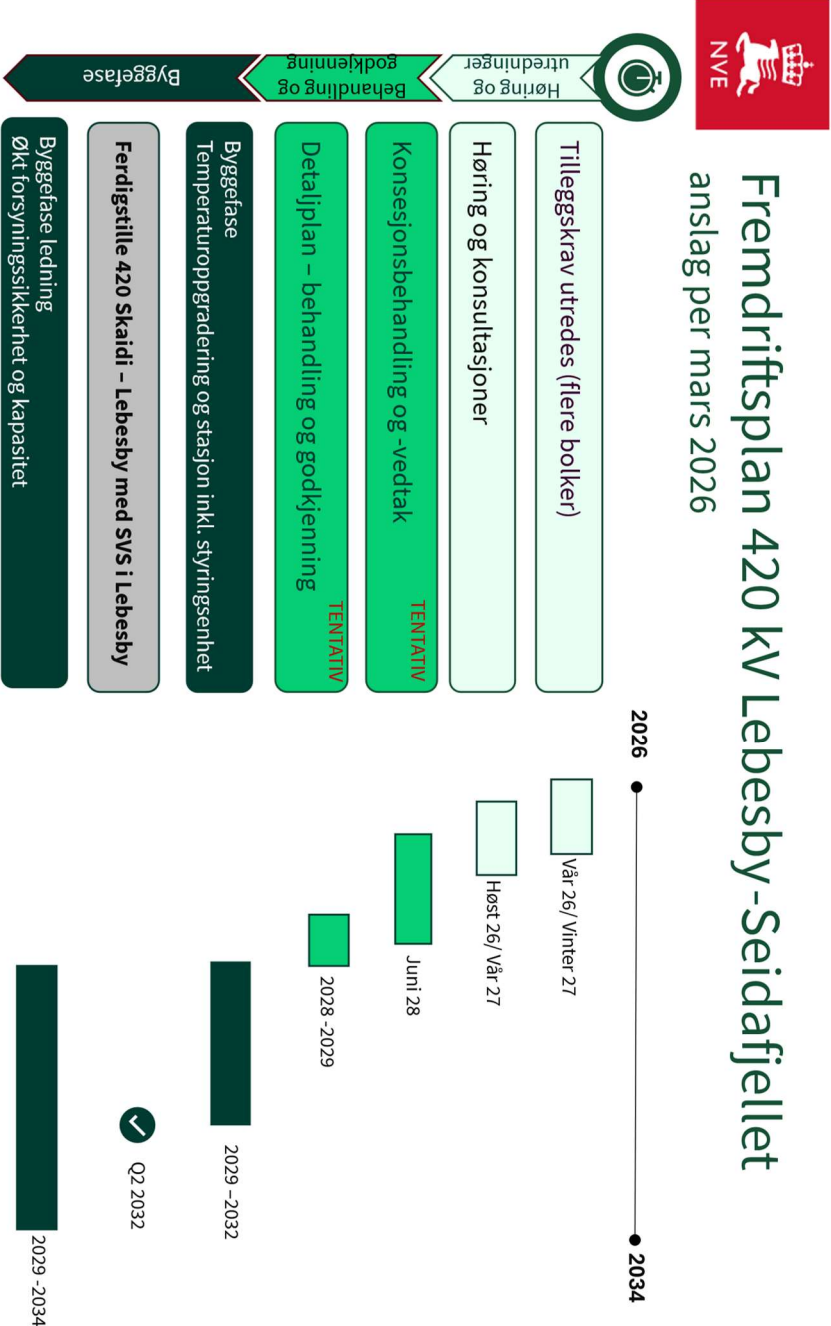
Inga Katrine Johansen Nordberg
Direktør, NVE

Christian Færø
Konserndirektør, Statnett

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

Fremdriftsplan 420 kV Lebesby-Seidafjellet

anslag per mars 2026



Oppnådd:

Ca 150 MW ny kapasitet til produksjon med systemvern, økt forsyningssikkerhet i Øst-Finnmark og 100 MW nytt forbruk i Finnmark

Økt forsyningssikkerhet til Øst-Finnmark og ca 100 MW ny N-1 kapasitet forbruk (200 MW totalt) og 170 MW økt (320 MW totalt) kapasitet til produksjon under Varangerbotn (ytterligere ca. 480 MW i øvrige Finnmark inkl. Lebesby)

Ytterligere økt forsyningssikkerhet og ytterligere kapasitet til ca. 480 MW (800 MW totalt) økt produksjon under Varangerbotn (hele potensialet for ny produksjon nord for Ofoten kan realiseres også under Varangerbotn)

Ofoten kan realiseres også under Varangerbotn)

Ofoten kan realiseres også under Varangerbotn)

Note: Tallene angir maksimal kapasitet og garantanter ikke volumene vil være driftsmessig forsvarelig. Kapasitet til ny produksjon og forbruk er begrenset av snittbegrensningene inn/ut av hele området nord for Ofoten og kapasiteten videre til Finnmark. Det antas at stasjonene kan utvides med ytterligere transformatorer ved behov og at vi får avtale med Finngrid om å øke handelskapasiteten mot Finland til 150 MW.



NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat