

Hans Olav Ween

hans.ween@statnett.no

Vår ref: 2026/767-1

Deres ref: «REF»

Strengere modenhetskrav og oppfølging for forbrukstilknytninger større eller lik 100 MW

Statnett mottar mange forespørsler om tilknytning til strømmettet. For at nye kunder skal få tilknytning, må det være driftsmessig forsvarlig. Per første kvartal 2026 har vi reservert til 7821 MW forbruk i dagens og planlagt nett, og flere kunder står i kø. Statnett jobber for å kunne gi markedsadgang til flere, og gjør flere tiltak for å aktivt forvalte den tilgjengelige kapasiteten.

Å stille krav til modenhet og fremdrift er et viktig virkemiddel for å sikre at kapasiteten i kraftnettet blir brukt. For å få og beholde reservasjon eller plass i kapasitetskø må kundeprosjekter oppfylle krav til modenhet og deretter fremdrift. Kundeprosjekter som ikke har tilstrekkelig progresjon, mister sin reservasjon og kapasitet frigjøres til andre modne kundeprosjekter.

For å sikre at kapasitet prioriteres til kundeprosjekter med høy gjennomføringsevne arbeider Statnett med å stramme inn og tydeliggjøre kravene til modenhet og oppfølging av fremdrift i prosjektene. Som vi tidligere har kommunisert i Strategisk kundeforum og beskrevet i Systemutviklingsplanen for 2025 vil Statnett skjerpe modenhetskravene for forbruksprosjekter større eller lik 100 MW¹. I dette notatet beskriver vi våre planlagte innstramninger og justeringer i modenhetskriterier og oppfølging.

Statnett foreslår følgende innstramninger og justeringer i modenhetskriteriene.

Vesentlige innstramninger	
Kriterium	Kort beskrivelse
Status på relevante tillatelser, avtaler og lokalisering	Nødvendige areal- og reguleringsplaner må være på plass (regulert til formålet) for at prosjektet skal anses som modent. Dette er den mest omfattende endringen.

¹ Statnett er i forskrift gitt ansvaret for å utforme kriterier og krav, samt vurdere modenhet for alle prosjekter større eller lik 100 MW, som søker tilknytning til nettet, NEM-forskriften § 3-4 første ledd.

Forpliktende fremdriftsplan	Maksimalt tidsspenn for idriftsettelse reduseres fra 10 til 6 år fra modenhetsdato. Unntak kun i særskilte, dokumenterte tilfeller (nettavhengighet eller innovasjon/pilot).
Oppfølging modenhet	Klare terskler for hva som regnes som vesentlige avvik: >1 år forsinkelse ved forhold kunden er direkte ansvarlig for, >2 år ved indirekte ansvar.
Mindre innstramminger/presiseringer	
Kriterium	Kort beskrivelse
Prosjektbeskrivelse	Krav om detaljerte, fagmessige tegninger (plantegninger, situasjonsplan, bygninger, veier og nettanlegg) i korrekt målestokk og format. Prosjektet må være vesentlig mer konkretisert enn tidligere.
Reelt kapasitetsbehov	Effektbudsjett må vise sammenheng mellom delkomponenter/moduler og samlet effektbehov.
Finansieringsplan	Søker må dokumentere faktisk kapitaltilgang (styrevedtak, lånebevis e.l.), ikke bare intensjoner, og synliggjøre avhengighet av eventuell offentlig støtte.

Fornybar Norges arbeidsgruppe for beste praksis for nettilknytning jobber med oppdatering av veilederen for modenhetsvurdering. Vi vil ta hensyn til oppdateringer i det videre arbeidet, og tar forbehold om at noen av innstrammingsforslagene overlapper med den oppdaterte veilederen.

En utdypende gjennomgang er gitt i vedlegg 1.

Statnett inviterer til dialogmøte torsdag 07. mai 2026 kl. 09:00 – 12:00, på Næringslivets Hus i Middelthunsgate 27 (Oslo), for å gjennomgå forslagene og åpne for innspill.

Frist for skriftlige innspill er 29.05.2026. Innspill sendes til tilknytning@statnett.no og merkes "Innspill til strengere modenhetskrav for forbrukstilknytninger".

Med bakgrunn i innspill på dialogmøtet og eventuelle skriftlige innspill vil Statnett vurdere og eventuelt implementere endringer i modenhetskravene.

Planlagt ikrafttredelse av nye strengere krav for forbrukstilknytninger større eller lik 100 MW er planlagt til 30.06.2026.

Ved spørsmål ta kontakt med Statnett v/ Hans Olav Ween hans.ween@statnett.no.

Med vennlig hilsen

Halvor Lie

Direktør Kunde og tilknytning

Vedlegg:

1 Strengere modenhetskrav for forbrukstilknytninger større eller lik 100 MW - Vedlegg 1

Mottakere:

FORNYBAR NORGE	Postboks 7184 Majorstuen	0307	OSLO
DISTRIKTSENERGI	Dronning Eufemias gate 16	0191	OSLO
NORSK INDUSTRI	Postboks 7072 Majorstuen	0306	OSLO
BRANSJEFORENINGEN OFFSHORE NORGE	Postboks 8065	4068	STAVANGER
TEK NORGE	Prinsens gate 22	0157	OSLO
NORSK HYDROGENFORUM	Postboks 7184 Majorstuen	0307	OSLO
ELBITS AS	Postboks 1086 Sentrum	0104	OSLO

Kopi til:

NORGES VASSDRAGS- OG ENERGIDIREKTORAT (NVE)	Postboks 5091 Majorstua	0301	OSLO
--	--------------------------------	-------------	-------------