

Økt informasjonsbehov ved søknad om nettilknytning

Agder Energi Nett AS (AEN) er pliktig å stille nettkapasitet til rådighet for kunder som ønsker nettilknytning eller økning av eksisterende effektuttak. Dette gjelder både forbruks- og produksjonskunder. Som hovedregel skal reservasjon av nettkapasitet skje fortløpende etter «først-til-mølla-prinsippet», men på grunn av en massiv økning i tilknytningsforespørsler på kort tid er det nå veldig mange steder innenfor vårt konsesjonsområde hvor etterspørselen etter nettkapasitet er betydelig større enn det som er tilgjengelig.

AEN er opptatt av å ha en praksis som ikke medfører eller skaper urimelige markedsbarrierer, og har derfor etablert en ikke-diskriminerende køordning for tilknytningsforespørsler hvor tiltakenes modenhet også hensyntas etter fastsatte kriterier.

Modenhetsvurderingen gjøres i hovedsak for alle tilknytningsforespørsler med et effektbehov over 1 MW, uavhengig av type virksomhet. Det kan imidlertid også forekomme behov for å gjøre en vurdering av tiltak med lavere effektbehov.

Se også [våre nettsider](#) for informasjon om hvilke typer virksomhet som kan unntas fra å stå i kø med øvrig kraftkrevende industri, forutsatt ledig nettkapasitet både lokalt og i overliggende nett.

Kriterier for vurdering av modenhet/prioritet

Ved søknad om nettilknytning må informasjon om følgende punkter oppgis:

1. Firmaopplysninger hos sluttkunde

Det skal tydelig fremgå hvilket selskap som vil bli permanent nettkunde etter spenningssetting, med fullt selskapsnavn og organisasjonsnummer. Bekreftelsen må komme fra selskapet selv og ikke via ekstern konsulent, tilrettelegger eller lignende.

Dersom eier og bruker av nettanlegg ikke er samme foretak skal det fremlegges signert bekreftelse fra begge parter.

Dersom sluttkunde ikke er avklart på dette tidspunktet, skal dette opplyses om og begrunnes.

2. Opplysninger om ønsket effektbehov og bakgrunn for behovet

Det skal gis en beskrivelse av ønsket effektbehov ved spenningssetting med et foreløpig effektbudsjett som viser antatt forbruksmønster. I beskrivelsen bør det minimum fremkomme følgende:

- Anleggsadresse for effektuttaket (adresse, gnr/bnr)
- Hva effektuttaket skal benyttes til (type næringsvirksomhet, f.eks. ladestasjon, landstrøm, fiskeoppdrett, vindkraft osv.)
- Totalt effektbehov
- Opptrappingsplan for effektuttak fra tidspunkt for spenningssetting til uttak av totalt omsøkt effektbehov, dersom tiltaket det søkes nettilknytning for skal bygges ut trinnvis
- Forventet effektprofil over året, med eventuelle sesongvariasjoner/døgnvariasjoner
- Vurdering av mulighet for fleksibilitet i forbruket (tilknytning på vilkår) og eventuelle avbruddskonsekvenser

NB! Dersom det samlede effektbehovet gjelder flere eiendommer (gnr/bnr) må det sendes én tilknytningsforespørsel per eiendom.

3. Status reguleringsplan

Godkjent reguleringsplan for området skal fremlegges hvis mulig. Dersom området ikke er ferdig regulert eller regulering ikke er påbegynt skal dette opplyses om, og en overordnet tidsplan for det videre reguleringsarbeidet skal framlegges.

4. Dokumentasjon av prosjektets planlagte fremdrift

Det skal fremlegges en foreløpig fremdrifts- og milepælsplan for kundens egen utbygging, som minimum bør inneholde:

- Hvilke offentlig- og privatrettslige tillatelser som må på plass, og når disse kan forventes
- Sentrale tidsfrister og milepæler, eksempelvis:
 - o Investeringsbeslutning(er)
 - o Finansiering med overordnet finansieringsplan
 - o Ønsket tidspunkt for spenningssetting (minimum årstall og antatt kvartal)

5. Finansieringsplan og sannsynlighetsvurdering

Det skal fremlegges en foreløpig finansieringsplan som understøtter realisering av prosjektet iht. planlagt fremdrift. Det er ønskelig at den samlede forventede investeringskostnaden for hele prosjektet oppgis.

Kunden skal også gi en egen vurdering av sannsynligheten for at prosjektet vil bli realisert på ønsket tidspunkt for spenningssetting.

Vurderingen bør som et minimum inneholde selskapets refleksjoner rundt følgende forhold:

- Hvilke faktiske, rettslige og finansielle/økonomiske utfordringer/hindringer som kan føre til forsinkelser i fremdriftsplanen, og/eller stanse prosjektet helt (f.eks. innsigelser på reguleringsplaner, manglende avtaler for rettigheter til etablering på ønsket tomt osv.)
- Markedsmessige utsikter for selskapets virksomhet, dokumentert med utgangspunkt i interne og/eller eksterne analyser

For eventuelle utfordringer som er av vesentlig art bes det om en detaljert redegjørelse som også inneholder en vurdering av sannsynligheten for at utfordringen vil inntreffe.

Hva skjer videre?

Når alle etterspurte opplysninger er mottatt, vil AEN plassere prosjektene i kø for eventuell videre utredning og reservasjon av nettkapasitet. Det vil derfor være i kundens egen interesse at de etterspurte opplysningene er korrekte og av tilstrekkelig kvalitet ved førstegangs innsendelse, da eventuell feilaktig eller manglende informasjon vil kunne føre til at prosjektet vurderes som ikke modent nok til å bli tildelt en kjøplass.

Reservasjon av kapasitet

Dersom kunden får reservere nettkapasitet skal denne reservasjonen være tidsbegrenset. Alle kunder må videre holde seg til avtalt og skriftlig fremlagt fremdriftsplan og andre frister fra AEN for å beholde sin plass i køen og videre reservasjon av omsøkt kapasitet. Dersom dette ikke overholdes vil kunden miste sin kjøplass, og reservert kapasitet vil fristilles til andre kunder.

Dersom hele eller deler av informasjonsgrunnlaget vi etterspør er vanskelig å oppgi på nåværende tidspunkt, ber vi om at dette opplyses om og begrunnes.

Håndtering av sensitive opplysninger

AEN har strenge interne rutiner for informasjonshåndtering for å ivareta eventuelle forretningssensitive opplysninger. Alle innsendte opplysninger vil bli behandlet konfidensielt.