

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 09.01.2023

Vår ref.: 202119681-43 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Krav om tilleggsutredninger til søknader om nye 132 kV ledninger Bøylestad–Eyde, ny Bøylestad koblingsstasjon og ny Eyde koblingsstasjon

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) viser til søknad fra Agder Energi Nett (AEN) om nye 132 kV ledninger Bøylestad–Eyde, ny Bøylestad koblingsstasjon og ny Eyde koblingsstasjon i Froland og Arendal kommuner av henholdsvis 09.12.21, 04.02.22 og 04.12.22. NVE har behov for ytterligere utredninger før vi kan fatte vedtak i denne saken.

Til orientering får alle som har uttalt seg i saken kopi av dette brevet.

AEN har søkt om to nye koblingsstasjoner og nye ledninger mellom Bøylestad og Eyde. Utløsende faktor er Morrow Batteries etablering på Eyde Energipark i Arendal kommune. NVE ber om tilleggsutredninger for søknadene samlet ettersom søknadene er en del av den samme tilknytningsløsningen og er gjensidig avhengige av hverandre.

NVE mener kunnskapsgrunnet i søknaden ikke er tilstrekkelig til å fatte et vedtak i saken og ber derfor AEN om ytterligere utredninger.

Bakgrunn

AEN sendte konsesjonssøknad om nye kraftledninger og koblingsstasjoner i henholdsvis desember 2021 og februar 2022. NVE gjennomførte offentlig høring i perioden 27. september til 21. november 2022. Det ble holdt møte med Arendal og Froland kommuner, samt et offentlig folkemøte 19. oktober. Det ble gjennomført fysisk befarings 20. oktober, der AEN og Morrow deltok sammen med NVE.

Etter endt høringsperiode har NVE til sammen fått 23 innspill. En stor del av høringspartene uttrykker bekymring for at det omsøkte alternativet ikke vil være tilstrekkelig, og at det vil komme flere ledninger på sikt. AEN har i møte med NVE den 12. desember bekreftet at det siden systemløsningsutredningen i 2020 har kommet nye



ønsker og forventning om tilknytning fra blant annet leverandørindustri til Morrow, ammoniakkproduksjon og forbruksvekst. Store deler av disse planene er fortsatt umodne.

AEN oversendte til NVE den 22. desember 2022 underlag for valg av omsøkte 132 kV ledninger, samt 3 nye forslag til alternative løsninger med større overføringskapasitet. AEN mener disse bør utredes ytterligere, og opplyser videre dette skal utredes i samarbeid med Statnett i løpet av første kvartal 2023. Saken er høyt prioritert for begge parter.

NVEs vurderinger og krav om tilleggsutredninger

NVE har som offentlig forvaltningsorgan ansvar for at saker er så godt opplyst som mulig før vedtak treffes jf. forvaltningsloven § 17. NVE er enig i AENs vurdering av behovet for en ny utredning av alternativer med større overføringskapasitet. På bakgrunn av høringsuttalelser, møter med AEN og Statnett, oversendt notat av mulige nye alternativer og egne vurderinger av kunnskapsgrunnet, ber NVE om følgende tilleggsutredninger:

Utrede effektbehovet i området på nytt

NVE ber AEN gjøre en ny utredning av forventet effektbehov i området. Selv om mange av nåværende tilknytningsønsker er umodne må det forventede reelle tilknytningsbehovet utredes, slik at tilknytningsplikten kan overholdes.

Utrede nye nettilknytningsalternativer med større kapasitet

NVE ber AEN utrede nye alternativer med større kapasitet enn dagens omsøkte alternativer mellom Bøylestad og Eyde. Ulike systemløsninger skal beskrives/vurderes, herunder minst et alternativ med en eller flere ledninger dimensjonert for 420 kV fra Bøylestad til Eyde som driftes på 132 kV frem til Statnett bygger transformatorstasjon nær Eyde. Det må oppgis hvor mye kapasitet/forbruk/forbruksvekst hver løsning tilrettelegger for, og det skal gjøres en vurdering av hvilken systemløsning som er best egnet til å imøtekomme forbruksveksten.

Alternativene skal dekke den forventede forbruksøkningen på en helhetlig måte, og ikke bare være et tilskudd til allerede omsøkte alternativer. Ledninger på 420 kV klassifiseres vanligvis som transmisijsnett og skal bygges og driftes av Statnett. Et alternativ der ledningene bygges klare for 420 kV og driftes på 132 kV av AEN inn til videre kan utredes dersom ledningene fysisk ikke kan driftes på 420 kV før Statnett bygger ny transformatorstasjon. Alternativer med spenningsnivå på 420 kV skal utredes i samarbeid med Statnett.

Krav til utforming av tilleggsutredninger

AEN skal som en del av utredningen gjøre en vurdering av hvilke fagtema som må utredes på nytt for hvert alternativ, og om omsøkte rettigheter og tidligere utredning av konsekvenser er tilstrekkelige. Dersom utredningen av systemløsningene viser at AEN ønsker å søke om et nytt alternativ som krever ytterligere konsekvensutredninger for areal og miljø, kan AEN avklare eget tidspunkt for levering av dette. Forventet tidspunkt for idriftsettelse skal beskrives for hvert alternativ.



Tilleggsutredningene skal tilrettelegges som ett samlet dokument som egner seg for offentlig høring. Eventuelle dokumenter som bes unntatt offentlighet skal sendes som separate vedlegg. Om AEN velger å omsøke et nytt alternativ, skal det utredes til samme nivå som tidligere omsøkte alternativer.

NVE forutsetter at AEN samarbeider med Arendal og Froland kommuner på de områder der dette er mulig i det videre utredningsarbeidet.

NVE ber om at AEN utformer og oversender utredningen innen 01.05.2023.

Med hilsen

Lisa Vedeld Hammer
seksjonssjef

Ruben Rygh
førstekonsulent

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

Mottakerliste:

AGDER ENERGI NETT AS
AGDER ENERGI NETT AS - Magne Vestøl

Kopimottakerliste:

Stian Dalen
STATNETT SF
TELENOR NORGE AS
Avinor AS
Arendal kommune
Froland kommune
Fortidsminneforeningen i Aust-Agder
STATSFORVALTEREN I AGDER
NATURVERNFORBUNDET ARENDAL
FORUM FOR NATUR OG FRILUFTSLIV AGDER - CAMILLA VIBEKE MOSEID
AGDER FYLKESKOMMUNE
ARNE INGE VÅLANDSMYR
JON ANDERS ENGELSKJØNN
OLAV VANGSNES - HERSEL GÅRD - OLAV VANGSNES
OLE LARSEN SKJULESTAD
JAN OLE SKJULESTAD
OLAV AUSTENÅ
BØYLESTAD ENERGIPARK AS
SVEIN RAGNVAL BØYLESTAD
OLE MORTEN HOMMEFOSS
Nils Lyngroth



Odd Egil Tjøstheim
Reidar Grøslé