

Å ENERGI VANNKRAFT AS
Postboks 603 Lundsiden
4606 KRISTIANSAND S

Vår dato: 18.12.2025

Vår ref.: 202513483-12 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Saksbehandler: Eivind Wolden

eiwo@nve.no

Vedtak - Godkjenning av detaljplan for Skjeggedal kraftverk i Åmli kommune

Vi viser til deres søknad sendt NVE den 29.08.2025 om godkjenning av detaljplan for miljø og landskap for Skjeggedal kraftverk.

Vedtak

NVE godkjenner fremlagte detaljplan for miljø og landskap datert 29.08.2025 for bygging av Skjeggedal kraftverk i Åmli kommune.

Godkjenningen av detaljplan for miljø og landskap gis på følgende vilkår:

- Dere skal orientere oss om dato for oppstart av anleggsarbeidet senest 7 dager før planlagt start. Vi skal også orienteres ved viktige eller kritiske faser i anleggsarbeidet
- All vekstmasse skal tas av og mellomagres tydelig adskilt fra annen masse. Sprengstein skal mettes med morenemasse før vekstlag påføres.
- Dere må sende inn en egen plan for istandsetting og arrondering av flomvollen, slik at den både gir et godt landskapsmessig resultat og fungerer som effektiv flomsikring.
- Dere må sende inn et oppdatert arealbrukskart for adkomstvei til inntak.
- Adkomstveiene skal legges lavt og tilpasses terrenget. Adkomstveiene skal ikke være et deponi for overskuddsmasser. Veitrasé mot inntaksdam skal søkes lagt i ytterkant av myra, og arbeidet skal foregå skånsomt.
- Bekkekryssing for veitrasé mot kraftstasjon skal etableres som kulvert. Løsningen skal ikke påvirke flomavledning eller fiskens vandringsmuligheter.
- I området ved inntaksdammen er det mye fjell i dagen. Det bør tilstrebes å bevare så mye som mulig av svabergene.
- Det skal utarbeides en sluttrapport for miljø og landskap som sendes NVE innen ett år etter idriftsettelse. Rapporten skal dokumentere at anlegget er bygget i samsvar med konsesjon, godkjent detaljplan og forutsetninger/ endringer som er godkjent i løpet av byggeprosessen. [Link til mal.](#)



- Senest 1 måned etter idriftsettelse av kraftverket skal dere sende inn melding om dette til oss på skjema som ligger på vår hjemmeside (<https://www.nve.no/om-nve/skjema-og-rapporteringsordninger/>).

Detaljplan for miljø og landskap må være i samsvar med de vilkår som fulgte Energidepartementets konsesjonsvedtak av 18.09.2015, stadfestet i Stortingsvedtak av 07.12.2016. NVE kan kreve ytterligere detaljering for alle deler av tiltaket. Slike planer skal godkjennes av oss før arbeidet settes i gang.

Godkjenningen har hjemmel i konsesjonen datert 18.09.2015 post nr. 4.

Tilsyn

NVE vil følge opp anlegget med inspeksjon.

Anlegget er både for planlegging, bygging og senere drift underlagt bestemmelser om internkontroll etter forskrift om internkontroll etter vassdragslovgivningen (FOR 2011-10-28 nr. 1058 IK-vassdrag). Ved tilsyn på anlegget kan NVE kontrollere at internkontroll etter denne forskrift er etablert.

Vår behandling av søknaden

Konsesjonssøknaden ble sendt inn av Agder Energi Vannkraft AS (nå Å Energi Vannkraft AS) den 28.03.2010. Konsesjonen ble gitt av Energidepartementet den 18.09.2015, og stadfestet i Stortingsvedtak av 07.12.2016. Det ble søkt om utsatt byggefrist i 2021, som ble forlenget til 07.12.2026 i NVEs vedtak datert 18.10.2023. Hywer AS har nå på vegne av Å Energi Vannkraft utarbeidet en detaljplan for miljø og landskap, som nå søkes om godkjenning. NVE befarte planområdet sammen med Å Energi Vannkraft den 16.06.2025.

Detaljplanen

Kraftverket er planlagt i Skjeggedalsåna i Skjeggedal, et dalføre i Åmli kommune, Agder, mellom Byglandsfjord og Tovdal. Skjeggedal kraftverk vil utnytte et fall på 125 meter i Skjeggedalsåna med en francisturbin og en peltonturbin, og vil ha et samlet nedbørfelt på 79 km². Installert effekt blir på 5,7 MW med maks slukeevne på 5200 l/s. Årlig middelproduksjon forventes å være ca. 19,1 GWh. I konsesjonen er det satt krav om slipp av minstevannføring på 100 l/s fra 1. mai til 30. september, og 50 l/s fra 1. oktober til 30. april.

I detaljplanen er det søkt om kraftstasjon, inntaksdam, rørgate/tunnel, 7 rigg- og lagerområder, to nye permanente veier til kraftstasjon/påhugg og inntak, en parkeringsplass ved eksisterende fritidsbolig, samt erosjonssikring/flomvoll. Det berørte området består i stor grad av urørt natur.

Høring

Detaljplanen ble sendt på høring 09.09.2025 til Åmli kommune, Agder fylkeskommune og Statsforvalteren i Agder med høringsfrist 30.09.2025. Norsk maritimt museum kom med en forsinket uttalelse den 20.10.2025.



Konsesjonær ble gitt anledning til å kommentere på høringsuttalelsen og ga sin tilbakemelding med notat av 09.10.2025.

Høringsuttalelser

Agder fylkeskommune

«Agder fylkeskommune har følgende merknad knyttet til arkeologi: Kartene som er lagt ved er tilstrekkelige til at fylkeskommunens avdeling for kulturminner kan foreta en befaringsfor å vurdere om vi skal foreta en arkeologisk registrering og eventuelt omfanget av en registrering. Siden det er en bom over vegen rett nord for Skjeggedal er det ønskelig å avtale at denne står oppe ved en befarings.»

Norsk maritimt museum

«Det skal etableres en ny dam som medfører et inngrep i Skjeggedalsåna. Et område på oversiden av dammen blir oversvømt. Vannet føres i sprengt tunnel ned til kraftverket. Det er ikke kjente freda kulturminner i området. Potensialet for kulturminner under vann i elva her vurderes som begrenset. Norsk maritimt museum har ikke behov for å gjennomføre arkeologisk registrering under vann og har ingen merknad til tiltaket.»

NVEs vurdering

NVE mener detaljplanen for miljø og landskap i utgangspunktet er en god plan. Konsesjonær har brukt mye tid og ressurser på å finne løsninger som er tilpasset landskapet, og som ivaretar de allmenne interessene i og langs vassdraget.

Kulturminner

Høringsuttalelsen fra Agder fylkeskommune påpeker at vedlagte kart i detaljplanen er tilstrekkelig for en befarings fra deres side, hvor de eventuelt kan vurdere om de skal foreta en arkeologisk registrering. Det var ønskelig at bommen inn til området står åpen ved en eventuell befarings. Konsesjonær opplyser om at de vil opprettholde dialog med fylkeskommunen og vil være behjelpelige ved en eventuell befarings i området.

Dam og inntakskonstruksjon

Inntaksdammen planlegges som en betongplatedam med overløp på kote 342 og flomvern på kote 343. Oppdemmingen vil skape et vannspeil på 6,2 daa, som strekker seg omtrent 130 meter vestover. Dammen fundamenteres i fjell, med en lengde på ca. 55 meter og en høyde som varierer mellom 1,7 og 3,5 meter avhengig av underlaget (Figur 1). Inntaket plasseres så dypt som mulig for å redusere risikoen for sarr og isproblemer ved vinterdrift. NVE presiserer at inntaksbassenget ikke skal brukes til å forlenge driftstiden, og at vannstanden kun skal variere minimalt for å ivareta biologisk mangfold og redusere erosjonsfare. Konsesjonær bør også tilstrebe å minimere inngrep på svaberg i vassdraget.

Detaljplanen viste opprinnelig et større vannspeil oppstrøms inntaket enn det som var forutsatt i konsesjonssøknaden, selv om dammens kotehøyde (343) var lik i begge dokumenter. Ifølge detaljplanen ville en dam på kote 343 gi et vannspeil på 10,8 daa, betydelig større enn de 4 daa som var oppgitt i søknaden. Konsesjonær opplyste at et større vannspeil gir økt avstand til nærmeste stryk, noe som reduserer faren for



sarrdannelse på inntaksristen. NVE vurderte imidlertid et vannspeil på 10,8 daa som en søknadspliktig endring, da dette medfører store landskapsendringer i tiltaksområdet. Etter NVE sin tilbakemelding har konsesjonær senket damhøyden til kote 342, som gir et oppdemt areal på 6,2 daa. Endringen fra opprinnelig vannspeil på 4 daa til 6,2 daa godkjennes gjennom detaljplanvedtaket



Figur 1: Området hvor inntaksdammen skal plasseres under befaringen den 16.06.2025. Lukehuset konstrueres omtrent midt i bildet, med dammen som strekker seg over svabergene mot berget på høyre side. Eksisterende kulp blir utvidet, og det nye vannspeilet får en flate på ca. 6,2 dekar.

Permanente veier

Det skal etableres to permanente adkomstveier til kraftstasjon og inntak. Veien til kraftstasjonen følger delvis en eksisterende traktorvei, og total lengde for ny og oppgradert vei blir ca. 400 meter. Traséen ble justert etter NVEs innspill for å unngå kantvegetasjon langs en erosjonsutsatt del av Skjeggedalsåna.

Veien til kraftstasjonen krysser en bekk med utløp i Skjeggedalsåna (Figur 2). NVE ba om at kryssingen skulle utformes slik at det naturlige elvesubstratet kunne bevares. Planen for kryssingen er å legge bekken i to rør med diameter på 1,5-2 meter, med sprengstein som fyllingsmasse. NVE mener den valgte løsningen i detaljplanen kan forbedres ved å bruke kulvert. Dette vil bidra til å bevare bunnsubstratet i vassdraget, samtidig som vassdraget får større kapasitet til å håndtere flom sammenlignet med den beskrevne løsningen. Man unngår også å plassere sprengstein direkte i vassdraget, som kan gi utvasking av nitrogen. NVE setter vilkår om at bekkkryssingen skal utformes som kulvert. Valgt løsning skal ikke påvirke flomavledning og fiskevandring.



Figur 2: Området hvor adkomstveien til kraftstasjonen krysser et sidevassdrag til Skjeggedalsåna. Kryssingen skal utformes som kulvert, slik at elvebunnens naturlige substrat bevares.

Ved inntaksområdet blir veien ca. 800 meter lang. De første 230 meterne går langs en sti som fører fram til en hytte. Arealbrukskartet for inntak og dam skisserer en parkeringsplass ved siden av hytta, men denne beskrives ikke i kapittelet for veien. Etter NVEs syn er ikke denne parkeringsplassen en del av kraftverket med tilhørende hjelpeanlegg, og dermed et tiltak som ikke kan godkjennes gjennom detaljplanen. Parkeringsplassen er ikke omfattet av denne godkjenningen. Tiltaket må derfor omsøkes til Åmli kommune. Dersom parkeringsplassen blir godkjent, må dere sende oss en kopi av kommunens vedtak. NVE vil ikke føre tilsyn med dette tiltaket. NVE setter vilkår om at dere må sende inn et revidert arealbrukskart.

Opprinnelig var begge veier planlagt med 4 meters bredde (skogsbilveistandard klasse 3), men NVE kom med innspill på bredden under befaringen. Bredden på adkomstveien til inntaksområdet har i ettertid blitt nedskalert til 3 meter på rette strekninger, selv om veien fortsatt blir bygd etter skogsbilveistandard klasse 3. NVE ser positivt på endringen, og nedskaleringen vil gjøre veien mindre fremtredende i landskapet, som i stor grad er urørt natur (Figur 3). NVE ber konsesjonær oversende et oppdatert arealbrukskart som viser hvilke deler av veien som blir innsnevret.



Figur 3: Området hvor adkomstveien til inntaket passerer ei myr. Veien søkes lagt i kanten av myra, mot en bergknaus, før den strekker seg mot midten av bildet og videre oppover.

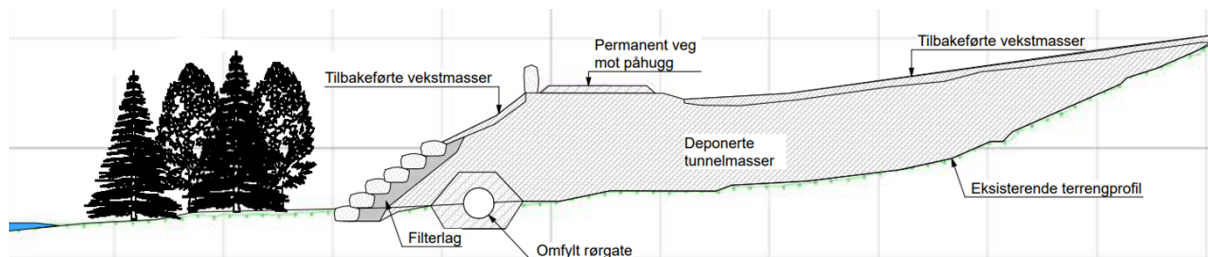
Veien til inntaket går over myr og svaberg, noe som kan medføre terrengskader. Det er derfor viktig å arbeide smalt og velge trasé basert på stedlige vurderinger for å minimere inngrep. NVE setter vilkår om at veiene legges lavt og tilpasses terrenget for å redusere inngrep i urørt natur. Veiene skal ikke brukes som deponi for overskuddsmasser.

Permanente masselagre

Det er ikke søkt om et rent permanent masselager i detaljplanen, men det planlegges å bruke masseoverskuddet på ca. 12 000 m³ til terrengjustering og adkomstveier. NVE minner om vilkåret over, som nevner at adkomstveiene skal ligge lavt i terrenget, og at veiene ikke skal anses som permanente masselagre for overskuddsmasser utover det som er nødvendig for fundamentering.

Det er også beskrevet et massedeponi, som skal fungere som flomvoll, i området ved kraftstasjonen og nedgravd rørgate (Figur 4). Her må rørgaten krysse et søkk i landskapet, og uten massetilførsel vil rørgaten bli liggende ca. 1 meter over terrenget, dersom man ikke etablerer bend. Konesjonær skal bygge opp terrenget for å sikre overdekning på rørgate, og er planlagt over et område på ca. 3 dekar. Med en snitthøyde på 3-4 meter vil det bli benyttet rundt 9 500 – 12 500 m³ med overskuddsmasser i flomvollen.

Det anlegges også en permanent vei frem til tunnelpåhugget over flomvollen. NVE understreker viktigheten av at det ikke blir lekkende finstoff ut fra flomvollen. Det settes også vilkår om at dere utarbeider en egen plan for istandsetting og arrondering av flomvollen for å sikre et godt resultat landskapsmessig. I planen må konsesjonær beskrive hvordan de sikrer at elva ikke eroderer i flomvollen opptil 200-års flom. NVE minner om at konsesjonær må sikre seg varig råderett over flomvollen.



Figur 4: Tverrsnitt av den planlagte flomvollen opp mot eksisterende terreng.

Vekstmasser

Det er varierende dekke av vekstmasser i tiltaksområdet, som veksler mellom morenemasse, elveavsetninger og bart fjell. Detaljplanen beskriver at det vil være behov for masseutskifting på større deler av traséen for adkomstveien til kraftstasjonen, men i mindre grad for veien til inntaksdammen. Detaljplanen skildrer at denne utskiftingen vil gi tilstrekkelig med vekstmasser i prosjektet, ettersom veiene fortrenger noe areal. NVE understreker likevel viktigheten av å separere vekstmasser fra øvrige masser som f.eks. sprengstein, slik at det er tilstrekkelig med vekstmasser for en god revegetering.

Ved arrondering er det viktig at sprengstein dekkes med morenemasse før man påfører vekstmasser. Naturstein er normalt en viktig ressurs ved istandsetting. Ved oppstart av arbeidene bør konsesjonær flytte naturstein fra områder og mellomlagre disse med riktig side opp. Steiner som plantes tilbake i terrenget ved istandsetting tilfører inngrepsområder naturlig variasjon.

Hensyn til ål

Den rødlistede arten ål (EN) er registrert i influensområdet til Skjeggedal kraftverk. I høringen om forlenget byggefrist for Skjeggedal kraftverk, ba Statsforvalteren om at Skjeggedal kraftverk blir bygd på en slik måte av både innlandsfisk og ål kan vandre forbi kraftverket. NVE viser til at det i dag ikke er mulig for ål å komme opp til Skjeggedal, da Hanefossen regnes som en vandringsbarriere for ål. Den nærmeste registreringen i Artskart av ål nedstrøms Skjeggedal kraftverk er i Nedre Lindåstjønn. Registreringen er gjort i 1992, og avstanden mellom tjernet og det planlagte kraftverket er over 11 km i luftlinje. Hanefossen er i dag et vandringshinder for ål, og åleregistreringene fra tidlig 90-tall kan være individer som vandret opp før kraftverksutbyggingen i Hanefossen rundt 1960.

NVE åpner likevel for at konsesjonæren kan tilrettelegge for sikker, toveis ålevandring, selv om ålen ikke kan vandre opp til kraftverksområdet i dag. Et lignende tiltak er gjennomført under den pågående utbyggingen av Kilandsfoss kraftverk i Arendalsvassdraget. NVE presiserer at dette ikke er et krav, ettersom det ikke er satt som vilkår i gjeldende konsesjon. Først ved en endring av konsesjonen vil et slikt vilkår kunne pålegges.

Planene som foreligger, vil etter NVEs mening ikke være i konflikt med forvaltningsmålet for naturtyper og økosystemer gitt i naturmangfoldloven § 4 eller forvaltningsmålet for arter i naturmangfoldloven § 5, så lenge ålens vandringsmuligheter ved Hanefossen ikke er utbedret.



Vurdering av flom- og skredfare

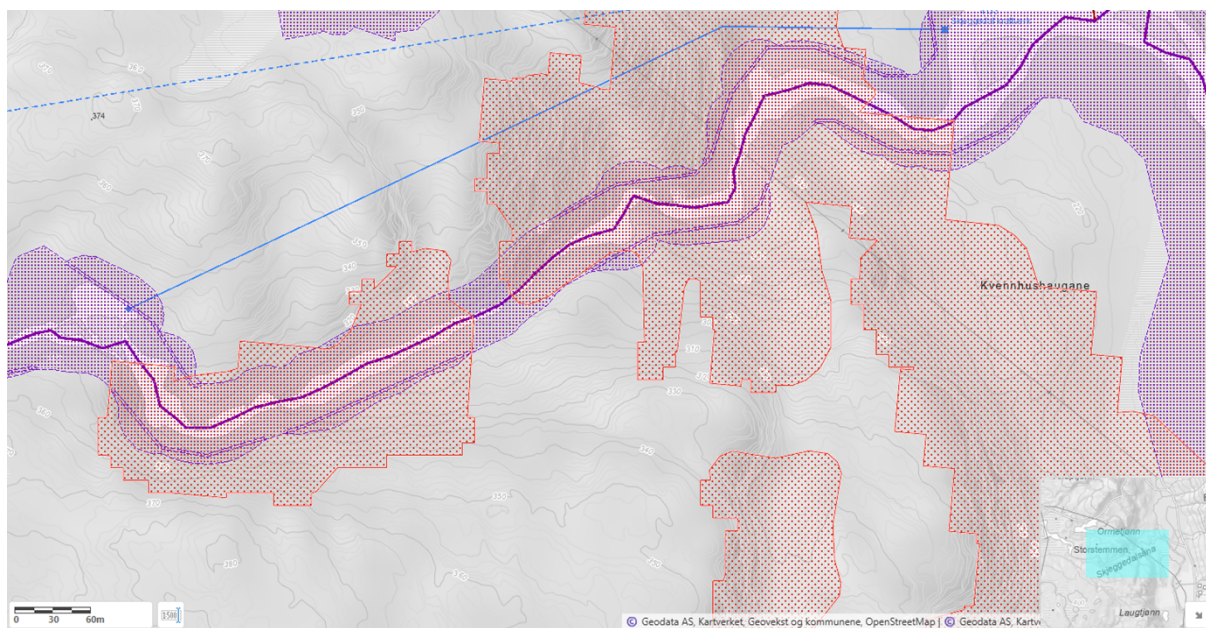
Flom

Søk i NVE Atlas den 11.12.2025 viser at dam, kraftstasjon og deler av adkomstveien til kraftstasjonen ligger i aktsomhetsområde for flom (Figur 5). Stipulert maksimal vannstandsstigning anslås til 6,19 meter. Det opplyses om at dammen er prosjektert til å tåle påkjenning av en flom med klimapåslag. Videre opplyses det at den planlagte flomvollen vil bidra til å skjerme kraftverket ved flom. Entreprenør bør gjøre seg kjent med mulige flomvannføringer og tilpasse anleggsarbeidet for å unngå skade på personell og utstyr, samt forhindre forurensing av vassdraget.

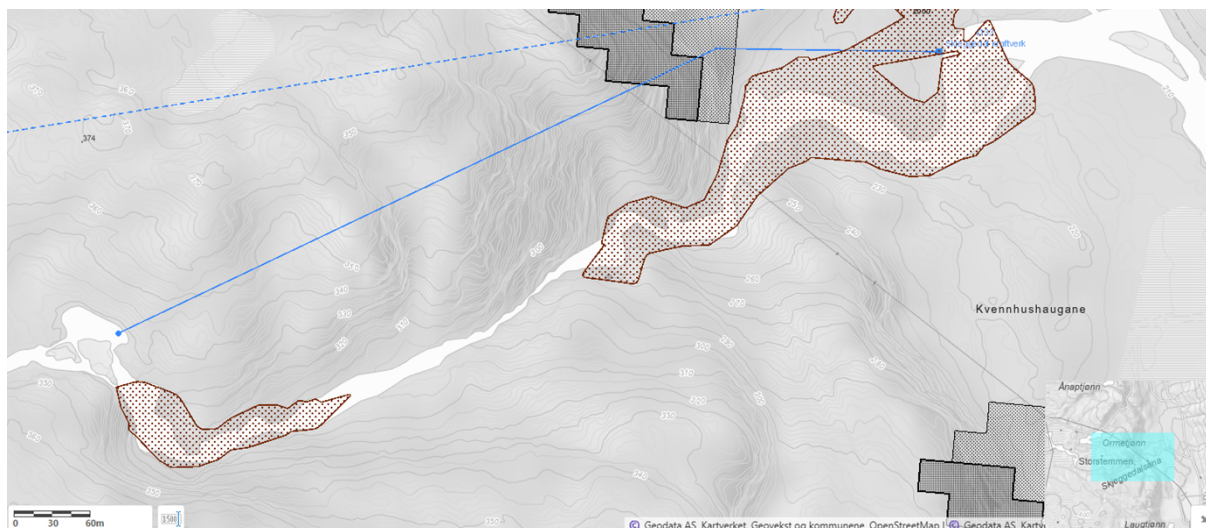
Skred

Området ligger over marin grense, og det vil derfor ikke være fare for kvikkleire. Ved søk i NVE Atlas den 11.12.2025, fremkommer det aktsomhetsområder for snøskred (Figur 5), jord- og flomskred, samt steinsprang (Figur 6) for deler av anleggsområdet, rundt tunnelåpning og deler av nedgravd rørgate. Det opplyses i detaljplan at anlegget utformes for å tåle påkjenninger fra eventuelle steinsprang og skredhendelser.

NVE ønsker likevel å minne om at det er konsesjonæren sitt hele og fulle ansvar å gjennomføre risikovurderinger og å gjennomføre nødvendige tiltak for å redusere eventuelle risikoforhold.



Figur 5: Aktsomhetsområde for flom (lilla) og snøskred (rødt) i tiltaksområdet for Skjeggedal kraftverk. Deler av veien til inntaket, inntaksdam, kraftstasjon, samt vei til kraftstasjon, er berørt.



Figur 6: Aktsomhetsområde for jord- og flomskred (brun skravur), samt utlæsnings- og utløpsområde for steinsprang (grå og lysegrå skravur) i tiltaksområdet for Skjeggedal kraftverk.

Vurderinger etter naturmangfoldloven

Alle myndighetsinstanser som forvalter natur, eller som fatter beslutninger som har virkninger for naturen, plikter etter naturmangfoldloven § 7 å vurdere planlagte tiltak opp mot naturmangfoldlovens relevante bestemmelser.

Saken har nylig vært opplyst gjennom konsesjonsbehandling og i denne prosessen har naturmangfoldloven kapittel II blitt vurdert. Vurderingene etter naturmangfoldloven som ligger til grunn for konsesjonen er tilstrekkelig konkrete, oppdaterte og dekkende for godkjenningen av detaljplanen. NVE har derfor ikke foretatt nye vurderinger av tiltaket som helhet etter prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12 og viser til vurderingene som er gjort i konsesjonsprosessen.

Kunnskapen om naturmangfoldet og effekter av eventuelle påvirkninger er basert på den informasjonen som er lagt fram i innsendt plan, høringsuttalelser og NVEs egne erfaringer. NVE har også søkt i tilgjengelige databaser som Naturbase og Artskart den 03.12.2025.

Vurdering av arrangement for minstevannføring, krav om skilting og merking

Metoden dere har beskrevet for slipp- og dokumentasjon av minstevassføring oppfyller kravene i post 1 i konsesjonen. Dette avhenger av at dere installerer og drifter utstyret riktig.

Vi setter krav til anleggets funksjon og godkjenner prinsippene for målemetode og slippløsning, men ikke valg av utstyr eller leverandør. Derfor må dere kunne dokumentere skriftlig for oss, at dere har kalibrert og kontrollmålt utstyret. For slipp av minstevannføring som måles direkte ved vanngjennomstrømming i rør er det spesielt viktig å påse at forutsetningene for at måleutstyret gir riktige verdier er oppfylt. Dette gjelder spesielt krav om rettstrekning på rør, fylt vannrør og laminær vannstrøm.



Dersom det viser seg at godkjent arrangement for slipp og dokumentasjon av minstevannføring ikke oppfyller krav som er satt i vassdragskonsesjonen, kan vi kreve ombygging, jf. vannressursloven § 59.

Allmennheten skal kunne kontrollere at pålagt minstevannføring er oppfylt. NVE veileder 3/2020 «[Slipp, måling og dokumentasjon av minstevannføring](#)» beskriver hvordan dette kan løses. Se mal for opplysningsskilt på våre nettsider: [opplysningsskilt \(nve.no\)](#).

Forhold som dere må avklare før arbeidet kan starte

Plan- og bygningsloven

Dere må avklare med kommunen om tiltaket må ha dispensasjon fra gjeldende arealplan. Dette fordi det må være i samsvar med kommuneplanen sin arealdel og gjeldende reguleringsplaner. Dette gjelder selv om tiltaket har fått konsesjon, og dermed er unntatt fra byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven, jf. forskrift om byggesak (FOR 2010-03-26-488 - byggesaksforskriften) § 4-3 første ledd.

Dere må og sørge for at tiltaket blir gjennomført i samsvar med plan- og bygningsloven og tilhørende forskrifter. Dette gjelder særlig reglene i plan- og bygningsloven om tekniske krav (§ 29-5), og krav til produkt til byggverk (§ 29-7) med tilhørende deler av byggeteknisk forskrift. Disse gjelder så langt de passer for tiltaket.

Damsikkerhetsforskriften

Med hjemmel i forskrift om sikkerhet ved vassdragsanlegg (damsikkerhetsforskriften) § 4-1 satte NVE inntaksdam og vannvei for Skjeggedal kraftverk i konsekvensklasse 0 i vedtak datert 10.04.2025.

Anleggskonsesjon og nett-tilknytning

Å Energi Vannkraft har inngått en avtale med områdekonsesjonær Glitre Nett om tilknytning til nettet. Kraftstasjonen kobles på med en 22 kV nettstasjon, samt etablering av nettstasjon for strømforsyning til lukehus. Nettstasjonene fungerer som uttak av anleggsstrøm under byggeperioden. Tilkoblingspunktet i ny nettstasjon på tilkoblings-bolter i 22kV bryteranlegg defineres som grensesnittet mot Glitre Nett AS. Å Energi Vannkraft fikk anleggskonsesjon for Skjeggedal kraftverk i NVEs vedtak av 02.12.2025, som gjelder 15 m jordkabel mellom nettstasjon og kraftverk, samt generator og transformatorer.

Naturforekomster, landskapsområder og kulturminner

Vi minner om post 3 om konsesjonærens ansvar ved anlegg/drift og post 6 om kulturminner som konsesjonæren må følge opp i forkant av og under anleggsperioden. Konsesjonær opplyser i sitt svar på høringsuttalelsen til Agder fylkeskommune at de vil være behjelpelige ved å tilrettelegge for eventuelle befaringer.

Privatrettslige rettigheter

Vi gjør oppmerksom på at konsesjonæren må sørge for å skaffe seg nødvendige privatrettslige rettigheter før anleggsarbeidene starter.



Nødvendige tillatelser etter annet lovverk

Før anleggsarbeidet starter må konsesjonæren innhente nødvendige tillatelser etter annet lovverk.

Det skal sendes inn dokumentasjon til Åmli kommune når anlegget er ferdig bygd

Når anlegget er ferdig bygd, skal dere sende kartdata i egnet format med alle fysiske anlegg til Åmli kommune, slik at kartdata kan gjøres tilgjengelige på en enkel måte, jf. byggesaksforskriften § 4-3 fjerde ledd.

Klageadgang

Vedtaket kan påklages innen 23.01.202621, se orientering om rett til å klage på siste side.

Med hilsen

Mari Hegg Gundersen
seksjonssjef
Godkjent av Randi Holme
Senioringeniør

Randi Holme
fagleder

Mari Hegg Gundersen
Seksjonssjef

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

Mottakerliste:

Å ENERGI VANNKRAFT AS

Kopimottakerliste:

Å ENERGI VANNKRAFT AS - Mats Berg Askildsen
Åmli kommune
Norsk Maritimt Museum
STATSFORVALTEREN I AGDER
AGDER FYLKESKOMMUNE



Vedlegg - Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	<p>Fristen for å klage på vedtaket er fem uker. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket.</p> <p>Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden NVE fattet vedtaket</p>
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	<p>Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be NVE om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.</p>
Hva skal med i klagen?	<p>Klagen bør være skriftlig. I klagen må du:</p> <ul style="list-style-type: none">• Skrive hvilket vedtak du klager på.• Skrive hvilket resultat du ønsker.• Opplyse om du klager innenfor fristen.• Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen. <p>I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.</p>
Du kan få se dokumentene i saken	<p>Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til NVE for å få innsyn i saken.</p>
Vilkår for å gå til domstolene	<p>Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på NVEs vedtak, og klagen er avgjort av Energidepartementet (ED) som overordnet forvaltningsorgan.</p> <p>Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.</p>
Sakskostnader	<p>Dersom NVE eller ED endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.</p>
Hvem kan klage på vedtaket?	<p>Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.</p>
Hvor skal du sende klagen?	<p>Du må adressere klagen til ED, men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er nve@nve.no.</p> <p>NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til ED.</p>

Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32 og 36.