

Sundbyfoss Kraftlag AS
Hofveien 3
3092 SUNDBYFOSS

Vår dato: 11.11.2024

Vår ref.: 202305543-5 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Saksbehandler:

Kristine Naas

Tillatelse til bygging og drift av Sundbyfoss kraftverk i Holmestrand kommune i Vestfold

Vi viser til melding fra Sundbyfoss Kraftlag AS av 6.3.2023 om Sundbyfoss kraftverk og befarung 13.5.2024. Vi viser også til at NVE den 8.2.2012 vurderte en variant av planene til å ikke være konsesjonspliktig. Slike vedtak har en gyldighet på fem år, og kan ev. forlenges med fem nye år. Vedtaket er ikke lengre gyldig og NVE har derfor fått ny melding der vi er bedt om å avgjøre om utbyggingen medfører slike skader eller ulemper for allmenne interesser at tiltaket må ha konsesjon etter vannressursloven § 8.

NVE har valgt å konsesjonsbehandle Sundbyfoss kraftverk

Etablering av Sundbyfoss kraftverk vil føre til negative konsekvenser for en av NVEs viktige målestasjoner, som i dag ligger på berørt strekning. Det er derfor nødvendig med vilkår som sikrer denne.

NVE vedtar derfor at tiltaket trenger konsesjon etter vannressursloven § 8. Dette vedtaket har hjemmel i vannressursloven § 18.

Kommunen er vanligvis konsesjonsmyndighet for kraftverk med installert effekt mindre enn 1 MW, jf. vannressursloven § 64. Siden det samtidig er planlagt et tiltak på berørt strekning, i regi av Vestfold vann IKS, som bør ses i sammenheng og behandles samtidig faller tiltaket etter vårt syn inn under et av unntakene i *Forskrift om kommunens myndighet i mindre vannkraftsaker*, unntak g, *vannkraftverk som bør vurderes sammen med andre prosjekter av hensyn til sumvirkninger*.

Saken er etter vårt syn godt nok opplyst gjennom tidligere konsesjonspliktavurdering og foreliggende dokumentasjon til at vi kan konsesjonsbehandle tiltaket.



NVE har gitt konsesjon (tillatelse) til bygging og drift av Sundbyfoss kraftverk

Realisering av planene om reetablering av Sundbyfoss kraftverk vil føre til negative konsekvenser for målestasjonen 12.192 Sundbyfoss. Den lange tidsserien, bred og viktig bruk av vannføringsdataene, og det at det ikke er mange målestasjoner med tilsvarende feltegenskaper på Østlandet, gjør at målestasjonen har stor verdi. For å kunne videreføre måleserien må det settes vilkår for hvordan denne kan erstattes og videreføres. Ved å sette slike vilkår mener vi at tiltaket totalt sett vil ha små konsekvenser.

NVE gir tillatelse til bygging og drift av Sundbyfoss kraftverk. Tillatelsen med vilkår gis i medhold av vannressursloven § 8.

Tillatelsen omfatter ikke ekspropriasjon av rettigheter og eiendom. Tiltakshaver har selv ansvar for å avklare de privatrettslige forholdene til ev. andre rettighetshavere i området.

En begrunnelse for vedtaket finner dere lenger ned i dette brevet. Vassdragskonsesjon og merknader til vilkårene ligger vedlagt.

Klagerett

Se eget vedlegg om klageadgang.

Før dere bygger Sundbyfoss kraftverk må dere:

1. Sende inn skjema og få NVEs vedtak om konsekvensklasse for dam og vannvei

Konsekvensklassen avgjør hvilke sikkerhetskrav som stilles til planlegging, bygging og drift av kraftverket, og må være avklart før arbeidet med tekniske planer starter. Regelverk, retningslinjer og veiledere for klassifisering og tekniske planer for vassdragsanlegg finnes på <https://www.nve.no/damsikkerhet-og-energiforsyningsberedskap/damsikkerhet/regelverk/>.

NVEs miljøtilsyn vil ikke ta detaljplanen til behandling før anlegget har fått vedtak om konsekvensklasse for dam og vannvei.

2. Sende inn og få godkjent detaljerte planer

En detaljplan for miljø og landskap er en grundig beskrivelse av tiltaket, og hvordan det skal utføres, i tråd med vedlagte konsesjonsvilkår og utdypende merknader til vilkår. Anleggsarbeid må ikke settes i gang før detaljplanen er godkjent av NVE. Vi minner også om at tiltakshaver må sørge for at planene er i samsvar med kommunal reguleringsplan og/eller arealplan.

Du kan finne nyttig informasjon i våre veiledere:

- *Rettleiar til forskrift om internkontroll etter vassdragslovgevinga (4/2018)*



- *Veileder for utarbeidelse av detaljplan for miljø og landskap for anlegg med vassdragskonsesjon (3/2013)*

Disse finner du på <http://www.nve.no/miljotilsyn>

3. Skaffe nødvendige tillatelser etter energiloven

I tillegg til konsesjon etter vannressursloven, må du ha nødvendige tillatelser etter energiloven før utbyggingen kan starte. Samtidig med innsending av detaljplan må det foreligge en endelig avklaring fra netteier om at det er ledig kapasitet i lokalt og overliggende nett. Tilknytning av høyspenningsanlegg må være avklart med områdekonsesjonær. Detaljplanen vil ikke bli godkjent før dette foreligger.

Når kraftverket er satt i drift, må dere sende inn melding om dette

Når kraftverket settes i drift, skal følgende skjema fylles ut og sendes til NVE: «Melding om idriftsettelse nye vannkraftverk eller opprustings- og utvidelsestiltak i eksisterende kraftverk».

Skjemaet er tilgjengelig på <https://www.nve.no/om-nve/skjema-og-rapporteringsordninger/>

Kraftverk med generatorytelse over eller lik 100 kVA har registreringsplikt etter skattelovgivningen. All kraft produsert i slike anlegg er også avgiftspliktig. Mer informasjon finnes i «Årsrundskriv for avgift på elektrisk kraft», tilgjengelig på <https://www.skatteetaten.no>.



Bakgrunn for NVEs vedtak

Omtale av tiltaket

Sundbyfoss Kraftlag AS planlegger å reetablere Sundbyfoss kraftverk i Sundbyelva. Se tabell og kart under for detaljer. Det har historisk vært kraftproduksjon på strekningen. Dammen ble bygget i 1930 og rustet opp i 2019. Øvrig infrastruktur må reetableres.

Inntak, vannvei og kraftstasjon

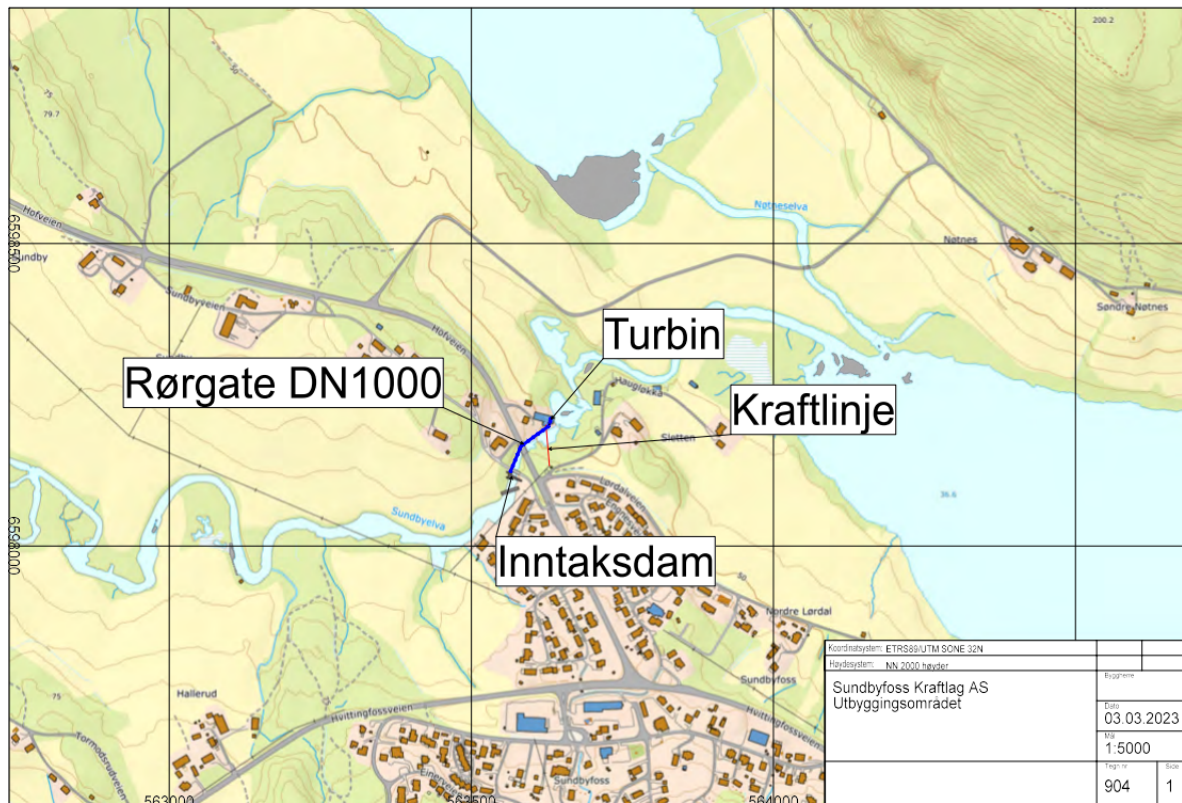
Inntaket etableres på vestsiden av elva og røret som skal føre vannet til kraftstasjonen legges der den gamle vannveien lå. Det er planlagt å enten forsterke de eksisterende fundamentene, eller bygge nye. Turbinen plasseres i den gamle bygningsmassen, der rester av den gamle turbinen står. Vannet føres ut i elva rett nedstrøms kraftstasjonen. Det er permanent vei fra hovedvei til kraftstasjon.

Hoveddata

Sundbyfoss kraftverk – hoveddata		
TILSIG		Hovedalternativ
Nedbørfelt	km ²	74,3
Middelvannføring	l/s	1570
Alminnelig lavvannføring	l/s	74
Planlagt minstevannføring	l/s	74
KRAFTVERK		
Inntak	moh.	55,90
Avløp	moh.	42,15
Inntaksmagasinetts volum	m ³	3500
Lengde på berørt elvestrekning	M	120
Brutto fallhøyde	M	13,75
Vannuttak, maks	l/s	3470
Minste driftsvannføring	l/s	ca. 1500
Installert effekt, maks	kW	230
PRODUKSJON		
Produksjon, årlig middel	GWh	1,4



Kart som viser planlagt utbygging





Høring

På grunn av sakens begrensede omfang og tidligere høring og vurdering i forbindelse med konsesjonspliktavurderingen vurderer vi at saken er godt nok opplyst til at vi kan fatte vedtak uten å sende den på ny høring.

I forbindelse med konsesjonspliktavurderingen mottok vi følgende uttalelser:

Hof kommune (nå Holmestrand kommune) uttalte at de ønsket krav om slipp av minstevannføring på 74 l/s og vannspeil både ovenfor og nedenfor berørt strekning. Videre at tilgjengeligheten økes for atkomst til disse speilene langs rørtraseen. Utover dette har kommunen ikke andre merknader på dette stadiet i saken.

Fylkesmannen i Vestfold (nå Statsforvalteren i Vestfold og Telemark) mener tiltaket ikke vil være til nevneverdig skade og ulempe for noen allmenne interesser i vassdraget. De oppsummerer sin vurdering innenfor relevante tema slik:

«Med henvisning til fagrapport om edelkreps i vassdraget legger vi til grunn at tiltaket ikke vil ha negativ effekt på bestanden av denne sterkt truede arten. Vi anser heller ikke at andre sårbare eller verdifulle arter/naturtyper vil bli negativt påvirket av tiltaket. Vi vurderer generelt at sannsynligheten er liten for annen, negativ påvirkning på naturmiljøet.

Vi legger vekt på at vannføringen også i nåværende situasjon periodevis er svært lav, og at 38 % av årsavrenningen vil følge elveleiet utenom kraftverket.

Vi anbefaler å ruste opp demninger/dammer i strykstrekningen for å sikre kontinuerlig vannspeil og dermed bedre forholdene for vannlevende organismer.

Vi anser at tiltaket i sum ikke er til ulempe for friluftslivet. Vi ser det som positivt at tiltaket vil sikre at vannspeilet/dammen oppstrøms demningen blir beholdt.

Tiltakets innvirkning på landskapsverdier vurderes å bli liten. Dette har dels sammenheng med at øvre del av strykstrekningen er sterkt preget av tekniske tiltak i utgangspunktet, at det er lite innsyn til øvrige strykstrekninger og at planområdet er preget av at vannfallet historisk har vært utnyttet til industrivirksomhet.

Vannkvaliteten i vassdraget er etter vår oppfatning påvirket av utslipp fra jordbruk, tømmervanning og noe spredt bebyggelse. Gjennom regulert minstevannføring anser vi at det ikke vil oppstå hygieniske eller andre forurensningsmessige ulemper i strykpartiene som følge av tiltaket.

Vassdraget er ikke karakterisert i samsvar med vannforskriftens § 15. Vår prognose er at tiltaket ikke vil ha avgjørende innvirkning på spørsmålet om strykstrekningen skal karakteriseres som «sterkt modifisert vannforekomst» eller ikke.

Vi anser at foreliggende beslutningsgrunnlag er tilstrekkelig til å ta prinsipiell stilling til tiltaket. Hvis det under detaljplanleggingen framkommer ny informasjon av stor betydning for naturmangfoldet, bør dette så langt som mulig tas hensyn til.



Etter vår vurdering er det ikke nødvendig å behandle tiltaket i medhold av forurensningsloven. Når det gjelder faren for erosjon og partikkeltransport under anleggsfasen, anbefaler vi å innarbeide avbøtende tiltak i endelig plan for tiltaket. Det er lite sannsynlig at tiltaket medfører konsekvenser som krever tillatelse i medhold av forskrift om fysiske tiltak i vassdrag. For ordens skyld ber vi likevel om at endelig plan for tiltaket forelegges Fylkesmannen.»

Vestfold fylkeskommune uttaler at de ikke kan se at friluftsliv, rekreasjon, vilt- og innlandsfisk blir negativt påvirket, og at det er positivt om kulpen nedenfor Mølledammen rustes opp slik at det kan bli et badested der.

Når det gjelder kulturminner peker de på at den beste bevaring er bruk, og viser til at tiltakshaver kan søke tilskudd for å bevare møllebygningen og andre kulturminner. Når det gjelder automatisk fredete kulturminner peker de på at deler av tiltaksområdet grenser til et felt med gravrøyser fra jernalder, men at dette ikke blir berørt. De anser det som lite sannsynlig at det påtreffes kulturminner i forbindelse med arbeidet. Til slutt påpeker de forholdet til vannforskriften.

NVEs vurdering av fordeler og ulemper

Hydrologiske virkninger

Sundbyelva har et nedbørfelt på ca. 74 km² og en middelvannføring på 1570 l/s ved det planlagte inntaket. Alminnelig lavvannføring er av tiltakshaver beregnet til 74 l/s og planlagt minstevannføring er 74 l/s. Det er planlagt en maksimal slukeevne på 3470 l/s. Minste slukeevne er 1500 l/s, det vil si at det vil være ganske mye vann i elva før kraftverket begynner å produsere. Selv om slukeevnen utgjør ca. 220 % av middelvannføring, noe som er en vanlig utnyttelsesgrad i mindre kraftverk vil vannføringen i Sundbyelva ha en noe større variasjon enn for tilsvarende utbygginger, på grunn av den høye minste slukeevnen. En realisering av Sundbyfoss kraftverk vil påvirke vannføringen på en begrenset strekning av Sundbyelva. Vi vil i det videre vurdere konsekvensen av dette på de allmenne interessene i vassdraget.

Konsekvenser for NVEs målestasjon 12.192 Sundbyfoss

Den hydrologiske målestasjonen eies og driftes av NVE, og har vært i drift siden 1976. Målestasjonen er plassert under brua til Fv35 Hofveien og er bygget på fundamentet til forankring av vinkelpunktet på den gamle rørgata som ble etablert på 30-tallet. Målestasjonen er plassert mellom inntak og utløp av kraftstasjonen for planlagt tiltak, og vil derfor bli påvirket av det planlagte kraftverket.

Målestasjoner med lange måleserier er viktig for NVE og allmenheten. Sundbyfoss målestasjon blir brukt i flomvarslingens operasjonelle drift. Flomvarslingen har etablert en hydrologisk modell for nedbørfeltet som, sammen med sanntidsobservasjoner ved målestasjonen, gir vannføringsprognoser, og målestasjonen er derfor viktig for varsling av flom. Sundbyfoss målestasjon er valgt ut som en av flomvarslingens viktigste målestasjoner fordi det finnes få målestasjoner med tilsvarende nedbørfeltstørrelse i



denne regionen. Data fra målestasjonen kan også brukes til dimensjonering av infrastruktur og sikringsanlegg. Måleserien fra Sundbyfoss inngår dessuten i det norske klimareferansesettet og i grunnlaget for produksjon av det nye avrenningskartet (1991-2020), og er derfor også viktig for det nasjonale stasjonsnettet.

En målestasjons verdi øker for hvert år. En tidsserie på mer enn 40 år med data gjør denne målestasjonen attraktiv for mange typer analyser og beregninger. Dersom stasjonen legges ned, og en ny stasjon må etableres i et annet vassdrag for å dekke behovet for uregulerte stasjoner i området, vil det ta mange år før dataene får særlig bruksverdi. Eksempelvis er kravet for å bli vurdert som en klimareferansestasjon minimum 20 år.

Det er et økt press på stasjoner flere steder i landet. Hvis stasjonen blir påvirket av fraføring av vann, slik at måleserien ikke lenger vil være homogen er det et stort tap for det nasjonale stasjonsnettet.

På grunn av stasjonens lange tidsserie (> 40 år), uregulerte felt og mange ulike bruksområder (spesielt flomvarsling og klimastudier) er det viktig med vilkår som sikrer videreføring av den eksisterende dataserien. I dette tilfellet vil det bety flytting av stasjonen til et sted noe lenger oppstrøms, samt krav om en overlappende måleperiode (ved eksisterende og ny stasjonsplassering) for å få riktig skaleringsforhold mellom de to måleseriene. På den måten kan man koble den nye måleserien med den historiske tidsserien. NVE mener at med vilkår om dette, vil den lange måleserien kunne ivaretas, og ikke lenger vektes som en ulempe i vår vurdering.

Konsekvenser for biologisk mangfold

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 paragrafer. I NVEs vurdering av søknaden om Sundbyfoss kraftverk legger vi til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12 samt forvaltningsmålene i naturmangfoldloven §§ 4 og 5.

Kunnskapen om naturmangfoldet og effekter av eventuelle påvirkninger er basert på den informasjonen som er lagt fram i søknaden, høringsuttalelser, samt NVEs egne erfaringer. NVE har også gjort egne søk i tilgjengelige databaser som Naturbase og Artskart den 4.10.2024. Etter NVEs vurdering er det innhentet tilstrekkelig informasjon til å kunne fatte vedtak og for å vurdere tiltakets omfang og virkninger på det biologiske mangfoldet. Samlet sett mener NVE at sakens kunnskapsgrunnlag er godt nok utredet, jamfør naturmangfoldloven § 8

Det er registrert edelkreps lenger ned i vassdraget, nær utløp til Hillestadvannet. Det er også ørret i elva. Statsforvalterens (den gang Fylkesmannen) vurdering i 2011 var at en realisering av planene ikke ville medføre nevneverdig negative virkninger for edelkreps. Vi var enig i denne vurderingen den gang, og kan ikke se at det er endrede forhold som gjør at vi bør komme til en annen konklusjon i dag. Ørreten vil også kunne bruke nedre deler av elva som før, og en minstevannføring vil hindre tørrlegging av elva.



En eventuell utbygging i Sundbyelva 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.

NVE har også sett påvirkningen fra Sundbyfoss kraftverk i sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. Den samlede belastning på økosystemet og naturmangfoldet er dermed blitt vurdert, jamfør naturmangfoldloven § 10. Den samlede belastningen anses ikke som så stor at den blir avgjørende for konsesjonsspørsmålet.

Etter NVEs vurdering foreligger det tilstrekkelig kunnskap om virkninger tiltaket kan ha på naturmiljøet, og NVE mener at naturmangfoldloven § 9 (føre-var-prinsippet) ikke får avgjørende betydning for konsesjonsspørsmålet.

Avbøtende tiltak og utformingen av tiltaket vil spesifiseres nærmere i våre merknader til vilkår dersom det blir gitt konsesjon. Tiltakshaver vil da være den som bærer kostnadene av tiltakene, i tråd med naturmangfoldloven §§ 11-12.

Prissatte virkninger

Med bakgrunn i de hydrologiske dataene som er lagt frem i søknaden, har søker beregnet gjennomsnittlig kraftproduksjon i Sundbyfoss kraftverk til omtrent 1,4 GWh/år.

Byggekostnadene er estimert til 3,8 mill. kr. NVE har kontrollert de fremlagte beregningene over produksjon og kostnader. Vi har ikke fått avvik utenfor 20 % usikkerhet i forhold til søkers beregninger av kostnader. NVE har beregnet en produksjon på 0,85 GWh mot søkers 1,4 GWh.

NVE har beregnet energikostnaden over levetiden (LCOE) og nettonåverdi. Søkers sum for utbyggingskostnad (prisnivå 1.1.2023) på 3,9 mill. kr samt vårt oppdaterte produksjonsestimat på 0,85 GWh er lagt til grunn for beregningene.

Vi vurderer at Sundbyfoss kraftverk vil ha 2,9 mill. kr i nettonåverdi i basisscenarioet, og vil være lønnsomt i syv av ni scenarioer innenfor utfallsrommet for kostnads- og inntektssensitiviteter.

Sundbyfoss kraftverk er beregnet til å være lønnsomt, før man har tatt hensyn til negative ikke-prissatte virkninger. Om investerings- og driftskostnadene hadde vært 65 % høyere ville nåverdien i basisscenarioet vært null. Om søkers produksjonsestimat på 1,4 GWh hadde blitt brukt ville nettonåverdien vært enda høyere.

Ved en eventuell konsesjon til prosjektet vil det imidlertid være søkers ansvar å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten til prosjektet.

Oppsummering og konklusjon

Realisering av planene om reetablering av Sundbyfoss kraftverk vil uten avbøtende tiltak føre til negative konsekvenser for målestasjonen 12.192 Sundbyfoss. Den lange tidsserien, bred og viktig bruk av vannføringsdataene, og det at det ikke er mange målestasjoner med tilsvarende feltegenskaper på Østlandet, gjør at målestasjonen har stor verdi. For å kunne



videreføre måleserien må det settes vilkår for hvordan denne kan erstattes og videreføres. Ved å sette slike vilkår mener vi at tiltaket totalt sett vil ha små konsekvenser.

NVE mener at fordelene ved tiltaket er større enn ulempene og at det dermed kan gis konsesjon.

Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Sundbyfoss Kraftlag AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg og har vært i kontakt med Lede AS, som er områdekonsesjonær. Det er planlagt et luftstrekk på ca. 67,5 m fra kraftstasjon til tilknytningspunkt, med spenning på 22 kV. Etter etablert praksis kan nødvendige høyspentanlegg bygges i medhold av nettselskapets områdekonsesjon. Hvis dette gjøres, er det ikke nødvendig med en egen anleggskonsesjon etter energiloven for høyspenttilknytning til 22 kV-nett. De elektriske komponentene som installeres inne i kraftverket krever ikke konsesjon etter energiloven (jamfør Odelstingproposisjon nr 43 1989-90, s 87). Bygging og drift av de elektriske komponentene i kraftverket omfattes av FOR-2006-04-28-458 *Forskrift om sikkerhet ved arbeid i og drift av elektriske anlegg* og FOR-2005-12-20-1626 *Forskrift om elektriske forsyningsanlegg* og ivaretas av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap.

Etter vilkår i områdekonsesjonen skal områdekonsesjonær fremlegge planer for ny nettilknytning og eventuell forsterkning for kommune, Statsforvalter, grunneiere og andre berørte for uttalelse. Ved uenighet om løsninger kan områdekonsesjonær legge saken frem for NVE som da vil behandle saken som en anleggskonsesjon.

Virkningene av nettilknytningen har inngått i NVEs helhetsvurdering av kraftverksplanene. Vi kan ikke se at et begrenset luftstrekk vil ha nevneverdige negative virkninger.

NVE har ikke gjort en egen vurdering av kapasiteten i nettet, og tiltakshaver er selv ansvarlig for at avtale om nettilknytning er på plass før byggestart. NVE vil ikke behandle detaljplaner før tiltakshaver har dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet og at kostnadsfordelingen er avklart. Slik dokumentasjon må foreligge samtidig med innsending av detaljplaner for godkjenning, jamfør konsesjonsvilkårenes post 4.

Forholdet til plan- og bygningsloven

Forskrift om byggesak (byggesaksforskriften) gir saker som er underlagt konsesjonsbehandling etter vannressursloven fritak for byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven. Dette forutsetter at tiltaket ikke er i strid med kommuneplanens arealdel eller gjeldende reguleringsplaner. Forholdet til plan- og bygningsloven må avklares med kommunen før tiltaket kan iverksettes.

Forholdet til forurensningsloven

Det må søkes Statsforvalteren om nødvendig avklaring etter forurensningsloven i anleggs- og driftsfasen. NVE har ikke myndighet til å gi vilkår etter forurensningsloven.



Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven

Post 1: Vannslipp

Følgende data for vannføring og slukeevne er hentet fra konsesjonssøknaden og lagt til grunn for NVEs konsesjon og fastsettelse av minstevannføring:

Middelvannføring	l/s	1570
Alminnelig lavvannføring	l/s	74
Maksimal slukeevne	m ³ /s	3,5
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	220
Minste driftsvannføring	l/s	1500

NVE og høringspartene har tidligere vurdert at en minstevannføring lik 74 l/s er tilstrekkelig, for å opprettholde liv i elva. Det har ikke tilkommet nye forhold som tilsier at vår vurdering nå skal være annerledes.

NVE fastsetter derfor en minstevannføring på **74 l/s** hele året.

Dersom tilsiget ved inntaket er mindre enn minstevannføringskravet, skal hele tilsiget slippes forbi inntaket.

NVE presiserer at start-/stoppkjøring av kraftverket ikke skal forekomme. Kraftverket skal kjøres jevnt. Inntaksbassenget skal ikke benyttes til å oppnå økt driftstid, og det skal kun være små vannstandsvariasjoner knyttet til opp- og nedkjøring av kraftverket. Dette er primært av hensyn til naturens mangfold og mulig erosjonsfare.

Post 4: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn mv.

Detaljerte planer skal forelegges og godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang.

Før utarbeidelse av tekniske planer for dam og vannvei kan igangsettes, må søknad om konsekvensklasse for gitt alternativ være sendt NVE og vedtak fattet. Konsekvensklassen er bestemmende for sikkerhetskravene som stilles til planlegging, bygging og drift og må derfor være avklart før arbeidet med tekniske planer starter.

NVEs miljøtilsyn vil ikke ta planer for landskap og miljø til behandling før anlegget har fått vedtak om konsekvensklasse.

NVE vil ikke godkjenne planene før det er dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet i nettet og at kostnadsfordelingen er avklart, jamfør våre merknader under avsnittet «Forholdet til energiloven».

Vi viser også til merknadene i vilkårenes post 6 nedenfor, om kulturminner.

Nedenstående tabell angir rammene som ligger til grunn for konsesjonen. NVE presiserer at alle føringer og krav som er nevnt i dokumentet gjelder.



NVE har gitt konsesjon på følgende forutsetninger:

Valg av alternativ

Inntak	Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE. Dammen er allerede etablert i forbindelse med tidligere kraftverksdrift. Detaljerte planer må synliggjøre videre nødvendig arbeid for å ferdigstille inntaket.
Vannvei	Vannveien legges i dagen i omtrent samme trasé som tidligere rørtrasé, jf. meldingen som ligger til grunn for dette vedtaket. Mindre justeringer kan tillates i detaljplan. I detaljplanen skal det beskrives/utredes hvordan røret best mulig kan tilpasses kulturmiljøet rundt den gamle mølla. Alle rester av rør og fundament som ikke benyttes til det nye kraftverket skal fjernes.
Kraftstasjon	Kraftstasjonen etableres i eksisterende bygningsmasse, jf. detaljkart i vedtaket.
Største slukeevne	3470 l/s. Denne kan ikke endres i detaljplan.
Minste driftsvannføring	1500 l/s. Denne kan ikke endres i detaljplan.
Installert effekt	Maksimalt 230 kW.
Antall turbiner/turbintype	Søknaden oppgir en Francisturbin. Antall turbiner og turbintype kan justeres ved detaljplan.
Vei	Det er allerede etablert vei til eksisterende bygningsmasse.
Vilkår knyttet til erstatning av målestasjon 12.192 Sundbyfoss	NVE ved Hydrologisk avdeling står som eier og driftsansvarlig for den nye stasjonen. Alle kostnader knyttet til flytting av stasjonen, inkludert kostnader for vannføringsmåler og etablering av ny vannføringskurve må bekostes av tiltakshaver(e). NVE la i slutten av april ut en logger ved det nye målestedet, og vi har frem til nå fått dekket tørre og normale forhold, men mangler flomvannføring. Tross en høst med flere flommer i regionen, så har 12.192 Sundbyfoss akkurat ligget i utkanten av de mest rammede områdene. Foreløpige resultater viser godt samsvar mellom målingene ved eksisterende målested og det nye målestedet noe oppstrøms. NVE vurderer derfor at anleggsarbeidet kan starte 01.06.2025.



Når den gamle målestasjonen kan avvikles, må restene etter denne fjernes. Dette gjøres av tiltakshaver.

Tilsvarende vilkår gis Vestfold Vann IKS i forbindelse med konsesjon til ny vannledning til hovedvannforsyning fra Eikern. Kostnadsdeling og ev. koordinering av gjennomføring er privatrettslige forhold som avtales direkte mellom Sundbyfoss Kraftlag AS og Vestfold Vann IKS.

Tidspunkt for gjennomføring

Av hensyn til fisk skal tiltaket gjennomføres utenom gyte- og klekketidspunkt for fisk, dvs. i en tørr periode av sommeren eller vinterstid. Anleggsperioden må gjøres så kort som mulig.

Avbøtende tiltak for edelkreps i anleggsfasen

Før arbeidet starter skal det vurderes om deler av anleggsarbeidet kan ha virkninger for edelkreps. En fagperson med kompetanse på området må gjøre denne vurderingen, og vurdering av avbøtende tiltak.

Dersom utfisking av kreps vurderes som nødvendig, skal en fagperson med kompetanse på området ha ansvar for planlegging, gjennomføring og rapportering av krepsefisket.

Krepseteinene skal ligge hele natten før arbeidet starter opp, og i minst 12 timer. Vi understreker at 12 timer er et minimumskrav, og at det må vurderes av fagperson med kompetanse på området hva som er nødvendig omfang av fisket.

Dersom det fanges edelkreps, skal disse flyttes til et egnet område oppstrøms tiltaksområdet.

Forebygging av smitte fra vassdrag til vassdrag

Sundbyelva ligger geografisk nært vassdrag med *Gyrodactylus salaris*. Dersom maskiner eller utstyr har vært i kontakt med andre vassdrag i forkant, skal de desinfiseres. Dette pga. fare for smitte av vannbåren sykdom, slik som *Gyrodactylus salaris*.

Dersom det ikke er oppgitt spesielle føringer i tabellen ovenfor kan mindre endringer godkjennes av NVE som del av detaljplangodkjenningen. Dersom det er endringer, skal dette gå tydelig frem ved oversendelse av detaljplanene.



Post 5: Naturforvaltning

Vilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonen. Eventuelle pålegg i medhold av dette vilkåret må være relatert til skader forårsaket av tiltaket og stå i rimelig forhold til tiltakets størrelse og virkninger.

Post 6: Automatisk fredete kulturminner

Merknadene fra fylkeskommunen kommer inn under dette vilkåret.

NVE forutsetter at utbygger tar den nødvendige kontakt med fylkeskommunen for å klarere forholdet til kulturminneloven § 9 før innsending av detaljplan. Vi minner videre om den generelle aktsomhetsplikten med krav om varsling av aktuelle instanser dersom det støtes på kulturminner i byggefasen, jamfør kulturminneloven § 8 (jamfør vilkårenes pkt. 3).

Post 8: Terskler mv.

Dette vilkåret gir hjemmel til å pålegge konsesjonær å etablere terskler eller gjennomføre andre biotopjusterende tiltak dersom dette skulle vise seg å være nødvendig.

Post 10: Registrering av minstevannføring mv.

Det skal etableres en måleanordning for registrering av minstevannføring. Den tekniske løsningen for dokumentasjon av slipp av minstevannføringen skal godkjennes gjennom detaljplanen. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares så lenge anlegget er i drift.

Ved alle steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om vannslippbestemmelser som er lett synlig for allmennheten. NVE skal godkjenne merking og skiltenes utforming og plassering.

Med hilsen

Carsten S. Jensen
konsesjonsansvarlig

Gry Berg
seksjonssjef

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

Vedlegg:
Vassdragskonsesjon

**Mottakerliste:**

Sundbyfoss Kraftlag AS

Kopimottakerliste:

STATSFORVALTEREN I VESTFOLD OG TELEMARK

Holmestrand kommune

Vestfold fylkeskommune

Chriss Johnsen

Tomas Lie



Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket. 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
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	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.
Hva skal med i klagen?	Klagen bør være skriftlig. I klagen må du: • 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. I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.
Du kan få se dokumentene i saken	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.
Vilkår for å gå til domstolene	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. 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.
Sakskostnader	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.
Hvem kan klage på vedtaket?	Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.
Hvor skal du sende klagen?	Du må adressere klagen til ED, men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er nve@nve.no. NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til ED.

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