

Norges Vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091, Majorstua

0301 OSLO

Deres ref.	Arkivsakid-doknr:	2017000370 - 12	Saksbeh:	Rolf Bøen	Arkivkode:	Dato:
	Journalpostid:	2017008035	Telefon:	53 65 46 81	K2 - S11	11.05.2017

Konsesjonssøknad for Nedre Seljestadelva kraftverk

Vedlagt følger vedtak.

Vedtaket kan påklages til kommunen. Klagefristen er 3 uker regnet fra den dagen da brevet kom fram til påført adressat. Det er tilstrekkelig at klagen er postlagt inne fristens utløp.

Klagen skal sendes skriftlig til den som har truffet vedtaket, angi vedtaket det klages over, den eller de endringer som ønskes, og de grunner du vil anføre for klagen. Dersom du klager så sent at det kan være uklart for oss om du har klaget i rett tid, bes du også oppgi når denne melding kom frem.

Vennlig hilsen
For Samfunnsutvikling

Kristian Bondhus-Jensen
områdeleiar Samfunnsutvikling

Rolf Bøen
rådgiver



Styre, utvalg, komite m.m.	Møtedato	Saksnr
Utviklingskomite	05.04.2017	014/17
Odda kommunestyre	24.04.2017	017/17

Konsesjonssøknad for Nedre Seljestadelva kraftverk

Dokumentnr	Tittel
324341	Vedlegg 1 - Kartutsnitt
324345	Vedlegg 2 - Bilde
324346	Vedlegg 3 - Bilde
324247	Nedre Seljestad konsesjonssøknad m vedlegg

Rådmannens forslag til

innstilling:

1. Total sett vurderer rådmannen en evt. utbygging av Nedre Seljestad kraftverk å ha liten negativ konsekvens for de tema som er utredet i søknaden.
2. En utbygging av Seljestadelva vil føre til at det vil være få gjenværende vassdrag i kommunen som er upåvirkede av vannkraftutbygging. Dette kan oppleves som negativt ut fra et natur- og landskapsvernsynspunkt

Rådmannen i Odda, 22.03.2017

05.04.2017 Utviklingskomite

Behandling:

Repr Vangen (A) tok opp habiliteten sin i saka 14 og 15 og veik sete.

Vangen vart med tilråding frå rådmannen og med tilvising til § 6 d i forvaltingslova kjent ugild. . Repr. Hernes (A) tek sete. Komiteen er 14 medlemmer og fullsett.

Repr Kollbotn (R) føreslo : Alt pkt 1,: "Odda kommunestyre går ut frå ei totalvurdering i mot

utbygging av Nedre Seljestad kraftverk" Pkt 2 som før.

Rasmussen (A): Tiltaket ligg i sone 2 i den kommunale "vassdrags og energiplanen" og arealplanen. Den er i seg sjøl bindande.

Plansjef :Bondhus Jensen ; Denne type utbyggingar er unnateke krava i plan og bygningslova og er underlagt eit eige konsesjonsregime.

Tokheim (V) føreslo på vegne av H; V og SP:

Odda kommunestyre ser at ei utbygging av Nedre Seljestad kraftverk har liten negativ konsekvens for dei tema som er utgreidd i søknaden,og seier difor ja til søkanden.

UTK-014/17 Vedtak:

Kollbotn sitt forslag vart vedteke med 9 mot 5 stemmer (Tokneim (V); Sjurstræ (SP), Nævdal Bolstad, Kråkevik og Øiestad (H))

Innstillinga er :

1. Odda kommunestyre går ut frå ei totalvurdering i mot utbygging av Nedre Seljestad kraftverk
2. En utbygging av Seljestadelva vil føre til at det vil være få gjenværende vassdrag i kommunen som er upåvirkede av vannkraftutbygging. Dette kan oppleves som negativt ut fra et natur- og landskapsvernsynspunkt

24.04.2017 Odda kommunestyre

Behandling:

Repr Vangen (A) viste til habiliteten sin i sak 17 og 18 og veik sete . Kommunestyret er 26. Vangen vart samr kjent ugild. Repr Sekse (A) tek sete. OK er 27 repr. Felles debatt for sak 17 og 18

Sjurstræ (SP) føreslo på vegne av SP, H og V: "Odda kommune styre stiller seg positive til konsesjonssøkand for nedre Seljestad kraftverk."

Sjurstræ opplyste at det var heimfall - tilbakeføring til grunneigarane- på dei aktuelle kraftsakene .

Bolstad (A) føreslo : Pkt 2 går ut.

Kistoffersen (A): Denne saka er etter vassressurslova : Ingen konsesjonskraft , ingen eigedomsskatt (innslagspunktet er for høgt) og ingen heimfallsinntekter - og lite til grunneigarane. Her er det grøne sertifikat og omdøm som er drivkraft for utanlandske kapitalsterke krefter som tenker langsiktig. Auka overføringskapasitet til utlandet er ein del av bildet.

Nilsen (MOD): Det er i nasjonen si interesse å ha kontroll med nasjonale ressursar.

Rasmussen (A) : Til det å vera føreseielege; viste til Odda kommune sine overordna planar - m.a. føringane i "Energi -og vassdragsforvaltingsplanen", og NVE si bestilling til kommunane der gjeldande arealforvaltingsstatus skal vektast.

OK-017/17 Vedtak:

Innstillinga

Pkt 1 vart vedteke med 16 mot 11 stemmer gitt for Sjurstræ sitt forslag.

Pkt 2 : Bolstad sitt forslag vart samr vedteke. Punktet går med det ut.

Vedtaket er :

Odda kommunestyre går ut frå ei totalvurdering i mot utbygging av Nedre Seljestad kraftverk

Saken gjelder:

Tekst, foto og tabeller er hentet fra konsesjonssøknaden fra Småkraft. Komplette søknad med konsekvensvurdering er lagt ved saken.

Småkraft AS søker om tillatelse til å bygge Nedre Seljestadelva kraftverk ved utnyttelse av fallet i Seljestadelva mellom kote 365 moh og 270 moh. Kraftverket vil utnytte et nedbørsfelt på 80,7 km². Spesifikk avrenning er beregnet til 90 l/s/km², som gir et samlet årstilsig på 229 mill m³. Middelvannføringen ved inntaket på kote 365 moh er beregnet til 7263 l/s.

Ved inntaket planlegges det bygd en om lag 20 m lang og om lag 2-4m høg betongterskel.

Vannveien blir 690 m lang og utføres som nedgravd rørgate. Kraftstasjon plasseres ved elven på kote 270 moh.

Kraftverket vil ha en installert effekt på 0,99 MW. Gjennomsnittlig årlig produksjon er beregnet til ca 6,1 GWh. Kraftverket tilkobles eksisterende 22 kV-linjenett via en 400 m lang jordkabel.

Utbyggingen er vurdert å ha fordeler knyttet til lokal kraftforsyning, redusert utslipp av CO₂, oppfyllelse av vedtatte klimamål, lokal verdiskapning, lokale ringvirkninger og kommunale og nasjonale skatteinntekter.

Utbyggingen er vurdert å gi fra ubetydelig til liten negativ konsekvens for øvrige utredede tema.

Seljestadelva er en del av Opovassdraget, som er varig vernet mot kraftutbygging.

Det er i planlagt slipp av minstevannføring tilsvarende 5-persentil sesongvannføring, dvs 1049 l/s i sommersesongen og 484 l/s i vintersesongen.

Begrunnelse for tiltaket

Fallrettighetshaverne og grunneierne ønsker å etablere et nytt småkraftverk og utnytte

vannressursene i Seljestadelva til kraftproduksjon. Det vil årlig bli produsert om lag 6,1 GWh ren og fornybar energi som utgjør strømbehovet til 300 husstander. Strømproduksjonen er vurdert som positiv for området.

Hovedgrunnen for at det søkes om konsesjon for utbygging av Nedre Seljestadelva kraftverk er å utnytte den lokale ressursen som ligger i vannkraftpotensialet i elva. Utbyggingen vil også gi et positivt bidrag til å redusere underdekningen i landets kraftforsyning.

Utbyggingen vil gi inntekter til eierne av kraftverket. Det forventes at en god del av oppgavene i forbindelse med anleggsvirksomheten ved bygging av kraftverket vil bli utført av lokale bedrifter. Noe av investeringen vil dermed også tilfalle Odda kommune gjennom ordinære skatteinntekter både i bygge- og driftsfasen.

Geografisk plassering av tiltaket

Prosjektområdet for utbyggingen er lokalisert om lag 15 km i luftlinje sør for tettstedet Odda, og i samme dalgang som dette. Nærmere bestemt ligger prosjektområdet ved Skare, nær krysset mellom Rv 13 og E134.

I tiltaksområdet er dalen trang, og her utgjør elva i stor grad gulvet i dalen. De bratte lisdene strekker seg opp til 700 -1000 moh. Dalsidene er stort sett skogkledde dalsider, men betydelige arealer er preget av brattberg. Landskapet i det visuelle influensområdet for tiltaket er preget av bratte dalsider, dype elvejuv og en del fosser. Elven består av delvis åpent berg og med blokkstein.

[Se kartutsnitt i vedlegg 1](#)

Fordeler og ulemper ved tiltaket

Fordeler

Nedre Seljestadelva kraftverk vil produsere om lag 6,1 GWh ren og fornybar energi i et middelår. Dette tilsvarer forbruket til 300 husstander.

I punkt 3.15 gjøres det nærmere rede for de positive samfunnsmessige virkningene prosjektet har. Dette gjelder mellom annet lokal kraftforsyning, redusert utslipp av CO₂, oppfyllelse av vedtatte klimamål, lokal verdiskaping, lokale ringvirkninger og kommunale og nasjonale skatteinntekter.

Ulemper

Utbyggingen er vurdert å kun gi fra ubetydelig til liten negativ konsekvens for utredede tema.

Samfunnsmessige virkninger

Kraftproduksjon/ nett

Tiltaket vil produsere om lag 6,1 GWh ny fornybar energi, som utgjør strømbehovet til 300 husstander.

Klima

Kraftverket i Seljestadelva tilfører kraftsystemet 6,10 GWh med ny fornybar el-kraft. Om man forutsetter at ny fornybar kraft erstatter annen kraft i det europeiske kraft-systemet vil man kunne beregne en reduksjon i CO₂-utslipp. Det vil også redusere andre utslipp som vi ikke har drøftet her.

NNI-rapport nr. 240 dokumenterer at småkraftverk sparer miljøet for 677 g/kWh i forhold til "Europeisk mikstidspunkt for energiproduksjon". Rapporten bruker 350 kr/tonn CO₂ (tall fra Transport Økonomisk Institutt) som sparte samfunnskostnader. Ut fra disse forutsetninger sparer Nedre Seljestadelva kraftverk miljøet for 4100 tonn CO₂ i ett normalår, som blir om lag 1,4 mill. kr/år omregnet til økonomiske størrelser. Til sammenligning vil Nedre Seljestadelva kraftverk redusere CO₂ utslipp tilsvarende 1100 privatbiler. Nedre Seljestadelva kraftverk vil bidra til Regjeringens mål for CO₂ reduksjon.

Verdiskaping

Om man forutsetter at summen av strømpris og grønne sertifikater er 50 øre/kWh vil årlige inntekter være rundt 3,0 millioner.

For Grunneiere

Overskudd fra småkraftverk øker egenkapitalen lokalt og øker dermed lånemulighetene som gir anledning til å bygge ut annen virksomhet i bygdene.

Dersom det bygges ut 20 TWh med småkraft kan overskuddet fra disse ha en verdi tilsvarende hele landbruket i dag.

Ringvirkninger

Universitetet for miljø- og biovitenskap (UMB) på Ås har gjennomført et prosjekt for å kartlegge verdiskapningen ved småkraftutbygging (Aanesland og Holm, 2009), og der ble effekten av lokale ringvirkninger fra denne type prosjekter beregnet. Basert på studier av 22 småkraftverk er de lokale ringvirkningene beregnet til 60 øre i tillegg til hver krone grunneier får i overskudd fra et småkraftverk. Det sies følgende avsnitt i sammendraget (sitat):

"Falleien har en indirekte virkning (ringvirkning). Falleien har en inntektsmultiplikator på omkring 0,6. Det vil si for hver krone eier mottar i falleie, øker dette den samlede inntekten i kommunen med 1,6 kroner. Falleien øker egenkapitalen og øker dermed lånemuligheten som gir anledning for å bygge ut annen virksomhet i bygdene."

Skatter

Odda kommune vil få eiendomsskatt av kraftverkene, og øket skatteinngang grunnet høyere aktivitet på de respektive bruk. Staten vil få skatter fra overskudd og grunnet fall-leie.

Reguleringsmagasin

Det er ikke planlagt reguleringsmagasin i forbindelse med kraftverket.

Inntak

Kraftverksinntaket er planlagt i Seljestadelva på kote 365 moh, se vedlegg 5 for lokalisering. Det vil bli bygget en lav betongplatedam på om lag 2 - 4 meters høyde og med fritt overløp. I bakkant av dam graves/skytes en kulp. Lengden på dammen vil bli om lag 20 meter. På dammens østside etableres det et inntaksarrangement med rist, ventil og lufferør.

Total bør inntakskulpen ha et volum på om lag 400 - 800 m³. Dette for å kunne kjøre turbinen på vannstandsstyring på en teknisk sikker måte. For å begrense omfanget av konstruksjoner vil en i størst mulig grad grave ut nødvendig volum bak dammen i stedet for økning av høyden av dammen. Neddemt areal blir ca 200 m².

Det vil bli slipp av minstevannføring ved inntaket tilsvarende 5-persentil sesongvannføring hele året, dvs. 1049 l/s i sommersesongen og 484 l/s i vintersesongen. Inntak minstevannslipp vil bli plassert i inntaksarrangementet etter rist og ført gjennom dammen. Vannmengden vil bli loggført i samsvar med krav fra NVE.

Vannvei

Fra inntaket ledes vannet inn i et tilløpsrørssystem med en planlagt innvendig diameter 700 mm og en lengde på 690 meter.

Traseen for rørgaten går i hovedsak på elvens vestsida. Ved om lag kote 360 moh vil rørgaten krysse elven, kryssingen er tenkt utført med rørbro, som vil gå parallelt med eksisterende veibro. For øvre halvdel av trase vil røret følge veien, mens det for nedre del vil ryddes skog for rørrøft. I og med at det er adkomst fra begge sider vil vegen i anleggsperioden kunne bli stengt for gjennomkjøring. Transport av masser og rør i den nederste delen vil skje i rørraseen. I anleggsfasen vil en korridor på om lag 20 – 25 meter langs rørgata bli berørt. Da røret skal være nedgravd langs hele traseen vil alle spor etter rørgaten på sikt gro til. Det vil ikke kunne vokse trær i en 5 meters bredde over rørraseen. Endelig valg av dimensjon og rørmateriale gjøres ved detaljprosjektering (optimalisering mellom slukeevne og kostnader).

Se vedlegg 5 for lokalisering av tiltak.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen blir liggende i dagen med gulv på kote 265 moh på vestsiden av

Seljestadelva, se vedlegg 5 for lokalisering. Kraftstasjonen plasseres om lag 1 - 2 m over flomvannstand i elva. Det må graves og erosjonssikres en 10 m lang avløpskanal fra kraftstasjonen og til elven.

I kraftstasjonen installeres en Francisturbin på 0,99 MW. I samme bygg skal det og installeres en generator med en ytelse på 1,1 MVA og transformator på 1,2 kVA med en utgående spenning på 22 kV. Kraftstasjonen får en grunnflate på 80 - 90 m² og forutsettes tilpasset eksisterende terreng. Det vil bli etablert støyreducerende tiltak i kraftstasjonen. I tilknytning til kraftstasjonen kommer et utomhusareal på om lag 200-300 m².

Kraftstasjonen utføres etter Småkraft AS sin standard stasjonstype, se vedlegg 2.

Kjøremønster og drift av kraftverket

Kraftverket har ingen reguleringsmuligheter og det er derfor ikke mulig med effektkjøring av anlegget. Kraftverket skal kun kjøres med naturlig tilsig > pålagt minstevannføring + minste slukeevne. Skvalpekjøring er ikke aktuelt.

Veibygging

Det må bygges om lag 150 m permanent adkomstvei til kraftstasjonen. Veien bygges i enkel standard med 3 m bredde, se vedlegg 5 for lokalisering.

Langs den delen av rørgaten som ikke går langs eksisterende veg må det bygges midlertidig anleggsvei i forbindelse med graving av grøft, rørlegging og transport i byggefasen. Etter endt byggefase vil denne veien bli dekket til med jord, og revegetert. Nedre del av anleggsveien kan være aktuelt å beholde permanent for adkomst til kraftstasjonen.

Det vil være adkomst fra eksisterende veg til inntak, ca 10 m.

Massetak og deponi

Det vil ikke være behov for permanent masse-tak/deponi utenfor anleggsområdet da prosjektet er planlagt å ha massebalanse.

Masser fra ledningsgrøft vil bli brukt i selve ledningstraseen der det vil være behov for justering/arrondering av terrenget. Steinmasser benyttes til bygging av permanent adkomstveg, fylling rundt kraftstasjon og plastring der det skulle være behov for det. Jordmasser tas av og lagres midlertidig innenfor anleggsområdet, etter endt anleggsfase legges disse massene tilbake på berøre områder.

Nettilknytning

Fra kraftstasjonen bygges en 400 m lang jordkabel (TSLF 150) med spenning 22 kV fram til eksisterende nett. Odda Energi er områdekonsesjonær.

Småkraft AS vil stå for bygging og drift av koblingsanlegg og ny høgspentlinje frem til eksisterende nett. Det vil bli inngått avtale med Odda Energi om tilkobling av anlegget til eksisterende 22 kV linje. Odda Energi opplyser at begge kraftverkene er tenkt tilknyttet Røldal trafo via 22 kV linje mellom Odda og Røldal. Det er gitt konsesjon til ny trafo i Røldal.

Forholdet til offentlige planer og nasjonale føringer

Fylkesplan for småkraftverk – Fylkesdelplanen sammenstiller kunnskap om ulike verdier og interesser i fylket som småkraftutbygginger kan komme i konflikt med. Med utgangspunkt i dette datagrunnlaget er det laget retningslinjer for hvordan småkraftutbygginger kan skje i områder der det andre interesser. Føringerne går på temaene fjordlandskap, sårbart høgfjell, naturmangfold, fisk, friluftsliv, kulturminne og reiseliv.

Området ved Skare er markert som område med stor verdi for vintererle på temakart for biologisk mangfold. Prosjektområdet er ikke i konflikt med andre verdisatte områder i fylkesplanen.

Kommuneplaner - I gjeldende kommuneplan er området i kommuneplanen sin arealdel satt av til LNF-område. Det meste av tiltaksområdet ligger innenfor en LNF sone der friluftsliv er dominerende. Nedre kraftstasjon og en liten del av rørgata til denne ligger innenfor en LNF sone der landbruk er dominerende.

Verneplan for vassdrag – Vassdraget er vernet, se punkt 3.8.

Nasjonale laksevassdrag - Vassdraget er ikke blant foreslåtte eller vedtatte laksevassdrag.

Ev. andre planer eller beskyttede områder - Vassdraget er ikke omfattet eller vernet i medhold av andre planer.

EUs vanddirektiv – Vassdraget har tilhørighet til vannområde Hardanger i vannregion Vestlandet.

Landskap

Dagens situasjon

Området ligger i søndre enden av en smal og dyp dalgang som strekker seg til Odda. Landskapet i og ved tiltaksområdet er noenlunde representativt for regionen. I tiltaksområdet er dalen trang, og her utgjør elva i stor grad gulvet i dalen. De bratte lisdene strekker seg opp til 700 -100 moh. Dalsidene er stort sett skogkledde dalsider, men betydelige arealer er preget av brattberg. Landskapet i det visuelle influensområdet for tiltaket er preget av bratte dalsider, dype elvejuv og en del fosser. Figur 10-11 illustrerer noen landskapsavsnitt ved tiltaksområdet.

Se bildeutsnitt i vedlegg 2

Se bildeutsnitt i vedlegg 3.

Verneplan for vassdrag og Nasjonale laksevasdrag

Dagens situasjon

Tiltaksområdet ligger i Opo vassdraget, som er varig verna mot kraftutbygging. Vassdraget er derimot ikke definert som et nasjonalt laksevasdrag.

I forbindelse med Stortingets vedtak om supplering av Verneplan for vassdrag i februar 2005 ble det åpnet for konsesjonsbehandling av kraftverk i vernede vassdrag. Det kan også gis tillatelse til opprusting av kraftverk som ligger i vernede vassdrag, under forutsetning av at verneverdiene som ligger til grunn for vernevedtakene ikke blir berørt. All kraftutbygging i vernede vassdrag er meldepliktig etter vannressursloven, men et vernevedtak er i dag ikke nødvendigvis til hinder for at det kan gis tillatelse til kraftutbygging.

Det er utarbeidet rikspolitiske retningslinjer (RPR) for vernede vassdrag, gitt ved Kongelig resolusjon av 10.11. 1994 (MD 1994). De rikspolitiske retningslinjene gjelder følgende deler av vassdraget (pkt. 2):

”...vassdragsbeltet, dvs. hovedelver, sideelver, større bekker, sjøer og tjern og et område på inntil 100 meters bredde langs sidene av disse og andre deler av nedbørfeltet som det er faglig dokumentert at har betydning for vassdragets verneverdi.”

Virkning og konsekvens

Utbyggingen vil ikke endre på hovedtrekkene i landskapet eller endre inngrepsregimet i området.

Forholdene i kantsonen vil påvirkes, særlig av inngrep som rørledningstrasé, vei og kraftstasjon. Selv om det vil være behov for noe rydding for å grave ned overføringsledningen

vil områdene revegeteres og på sikt gro igjen. Skogen langs vannstrengen er ikke av en karakter som er spesielt knyttet til vassdragsnatur.

Inntaket vil medføre en endring i selve vannstrengen, men omfanget vurderes å være lite, da påvirket areal vil ha en utstrekning på ca. 20 m. På grunn av begrenset slukeevne og slipp av minstevannføring vil vannføringsendringene bli små.

Tiltaket vil imidlertid komme i konflikt med de kommunale bestemmelsene som sier at det ikke er lov å utføre inngrep som medfører endring i selve vannstrengen. Samtidig har kommunen vedtatt at verdiene i det aktuelle området skal legges til grunn for en vurdering av tiltak langs vassdraget.

Brukerinteresser

Dagens situasjon

Friluftslivet i influensområdet er overveiende lokalt forankret. Det er en del fast bosetning, blant annet et byggefelt, ved Skare som ligger nær opptil tiltaksområdene. En tursti som går fra dette boligfeltet og over til Jøsendal, skal være en del benyttet (Rolf Bøen, pers. medd.).

Det er ingen DNT ruter som går innenfor influensområdet til utbyggingen (<http://ut.no/kart>). Jakt og fiske utøves i liten grad i influensområdet. Elva har ubetydelig verdi som fiskeelv, både på grunn av at den er dårlig egnet som leveområde for fisk og at fiske ikke utøves her. Det er en betydelig utfartstrafikk forbi tiltaksområdet gjennom hele året. I sommerhalvåret er innslaget utenlandske turister relativt stort, men hele året er det gjennomfartstrafikk av spesielt lokale og regionale dagsturister.

Dersom trafikken gjennom området inkluderes, vurderes områdets betydning for friluftsliv og ferdsel til liten-middels verdi.

Samlet vurdering

Tema	Konsekvens	Vurdering
Vanntemperatur, is, lokalklima	Ubetydelig	På grunn av små vannføringsendringer ventes det ingen vesentlige virkninger på vanntemperatur, is eller lokalklima.
Ras, flom og erosjon	Ubetydelig	Den aktuelle elvestrekningen er ikke utsatt for ras eller erosjon og berører heller ikke flomutsatte områder. Vannføringsendringene vil ikke være av et slikt omfang at forholdene vil endres.
Ferskvannsressurser og grunnvann	Ubetydelig	Berørt område utnyttes heller ikke til vannforsyning. Tiltaket vil ikke påvirke mulighetene for uttak av grunnvannsressursene nedstrøms kraftverket.
Rødlistearter	Ubetydelig	Det ble ikke registrert forekomster av rødlistede arter.
Terrestrisk miljø	Liten negativ	Det planlagte slippet av minstevannføring kombinert med turbinens begrensede slukeevne vil til sammen bidra til å opprettholde en vannføring som langt på vei vil sikre de biologiske verdiene.
Akvatisk miljø	Liten negativ	
Verneplan for vassdrag	Liten negativ	Virkningsomfanget for det helhetlige elvemiljøet og tilgrensende landskap vurderes som lite negativt. Tiltaket vil imidlertid komme i konflikt med de kommunale bestemmelsene som sier at det ikke er lov å utføre inngrep som medfører endring i selve vannstrengen. Samtidig har kommunen vedtatt at det verdiene i aktuelle områder skal legges til grunn for en vurdering av tiltak langs vassdraget.
Landskap og INON	Liten negativ	Tiltakene vil i stor grad skjermes fra naturlige betrakningspunkter. Tiltaket vil ikke påvirke INON-områder.
Kulturminner og kulturmiljø	Liten negativ	Ingen kulturminner vil bli direkte berørt, og kulturminner som ligger i influensområdet vil i liten grad bli visuelt påvirket.

Jord- og skogressurser	Ubetydelig	Bortsett fra at en vil trenge å ta ned noe skal langs 250 m av rørdningstraseen vil utbyggingen ikke berøre arealer som har betydning for landbruket.
Brukerinteresser	Liten negativ	Tiltaket vil ikke forringe opplevelseskvalitetene langs lokale turstier.
Oppsummering	Liten negativ	

Tabell 10: Samlet vurdering

Samlet belastning

Seljestadåna og Opovassdraget er et av få vassdrag i området som ikke er påvirket av vannkraftutbygging. Tilgrensede nedbørfelt i nord, øst og sørøst inngår i felter som er regulert av Odda Energi. Den vestre delen av Opovassdraget, som kommer fra Flådalsvatnet er ikke påvirket av kraftutbygging. I sørvest grenser denne delen av Opovassdraget til

nedbørfelt som inngår i Elkem Saudafaldenes reguleringer.

I tillegg til søknad om utbygging av Øvre Seljestadåna er for tiden 11 småkraftprosjekter i Odda kommune til behandling på forskjellig stadium hos NVE. Dette gjelder elvestrenger som er spredt i hele kommunen.

Selv om det er store nedbørfelt som inngår i utbyggingene i denne delen av grenseområdene mellom Rogaland og Hordaland er inngrepene begrensede, og bortsett fra at det går en kraftlinje gjennom Seljedalen er vannføringen i dette dalføret ikke berørt av utbyggingene. Heller ikke innenfor nedbørfeltene som inngår i de regulerte områdene kan utbyggingene sies å utgjøre noen vesentlig belastning for landskap, friluftsliv eller biologisk mangfold. De største virkningene er relatert til regulerte magasin og redusert vannføring i vannstrenger som berører Saudavassdragene, Saudafjorden, Røldalsvatnet og til dels Sørfjorden (fra Odda og nordover).

En utbygging av Seljestadåna vil føre til at det vil være få gjenværende vassdrag i området som er upåvirkede av vannkraftutbygging. Dette kan oppleves som negativt ut fra en naturog landskapsvernsynspunkt. Den samlede belastningen for et større influensområde vurderes likevel ikke å være av en slik karakter at områdene taper verdier i forhold til landskapsopplevelse, friluftsliv eller biologisk mangfold.

Avbøtende tiltak

Minstevannføring

Det er i planlagt slipp av minstevannføring tilsvarende 5-persentil sesongvannføring, dvs 1049 l/s i sommersesongen og 484 l/s i vintersesongen.

Anleggstekniske innretninger

Kraftverk, inntak, utløp - inntak og kraftverket vil få en god plassering i terrenget og det legges vekt på landskapsmessig og arkitektonisk tilpasning. Støydempende tiltak integreres i byggeprosessen.

Riggområder - riggområder avgrenses fysisk slik at anleggsaktivitetene ikke utnytter et større område en nødvendig.

Anleggsveier og transport – veitrasèer vil bli gitt en estetisk best mulig plassering i terrenget og i størst mulig grad lagt slik at man unngår store skjæringer og fyllinger.

Revegetasjon

I anleggsområdet vil det ikke blir tilsådd med frø av fremmede arter. Det forutsettes at jord fra grøftene og midlertidige anleggsområder tas bort og lagres adskilt i anleggstiden, slik at den kan legges tilbake som øverste sjikt igjen etter ferdigstilling. Det anbefales også å legge ferskt kuttet "modent" gress og annen vegetasjon fra tilgrensende områder på grøfta/anleggsområdet, slik at det gror raskere igjen.

Avfallshåndtering og tiltak mot forurensning

Avfallshåndtering og tiltak mot forurensning skal være i samsvar med gjeldende lover og forskrifter. Alt avfall må fjernes og bringes ut av området. Bygging av kraftverk kan forårsake ulike typer forurensning. Faren for forurensning er i hovedsak knyttet til 1) tunneldrift og annet fjellarbeid, 2) transport, oppbevaring og bruk av olje, annet drivstoff og kjemikalier, og 3) sanitæravløp fra brakkerigg og kraftstasjon. Søl eller større utslipp av olje og drivstoff, kan få negative miljøkonsekvenser. Olje og drivstoff kan lagres slik at volumet kan samles opp dersom det oppstår lekkasje. Videre bør det finnes oljeabsorberende materiale som kan benyttes hvis uhellet er ute.

Vurderinger /drøftinger:

Odda er Hordalands viktigste kraftkommune med 20,8% av fylkets kraftproduksjon (2011). Pr. 17.03.2011 var i alt 636 MW (kan gi energimengde lik 5.571 Gwh) utbygd. Dette var fordelt på Suldalslågen (Røldal, 221 MW) og Tyso (Tyssedal, 419 MW), tatt fra kommunedelplan for klima og energi. Av den totale produksjon av el-kraft i Norge produseres nesten 4% i Odda kommune. Energibruk i Odda kommune – de største kraftbrukerne (tall hentet fra kommunedelplan for energi og klima og dermed ikke helt

oppdatert)

1. Alminnelig forbruk - ~ 120 Gwh
2. Boliden – 683 Gwh
3. Tizir – 340 Gwh

I OK-sak 094/08, behandling av kommunedelplan for energi og vassdrag, ble det vedtatt en soneinndeling med tre kategorier:

1. Rød sone har åpning for utbygging hvis utbygginga er svært samfunnsøkonomisk eller utbygginga er av et lite omfang.
2. Gul sone i kommunedelplanen betyr middels konfliktnivå og utbygging i slike områder må ta hensyn til allmenne interesser og planlegges med avbøtende tiltak.
3. Grønn sone betyr at det er få interesser knyttet til vassdrag i denne sonen og at de er omfattet av lavt konfliktnivå.

6. Soneinndeling for småkraft blir:

a. **Rød sone:** Det varig verna Opovassdraget, Mjølåna, Tufteelva - med unntak av strekninga frå samløpet med Mjølåna ned til 200 m oppstrøms broa i Røldal sentrum, Edna og Raunsdalen.

b. **Gul sone:** Valldalen f.o.m. Bråstøl til grensa for Hardangervidda nasjonalpark, Tokheimselva, Eitrheimselva og Tufteeelva på strekninga frå samløpet med Mjølåna ned til 200 m oppstrøms broa i Røldal sentrum.

c. **Grønn sone:** De øvrige vassdragene i Odda kommune.

I følge vedtak gjort i ovennevnte sak ligger omsøkte Nedre Seljestad kraftverk i rød sone (del av Opovassdraget).

EI-produksjon og elforbruk i Norge

I 2015 ble det produsert 141,5 TWh (1TWh= 1 milliard kilowattimer) fornybar strøm i Norge. Elforbruket i Norge var 130TWh (2015). Norge er dermed selvforsynt med elektrisk kraft.

Aktuelle konsesjonssaker i Odda kommune

Kraftsøknader som er i saksprosess for godkjenning		Kraftprosjekter som er godkjent og ikke påbegynt eller er under realisering	
Navn på kraftverk	Forventa produksjon i GWh	Navn på kraftverk	Forventa produksjon i GWh
Tokheimselva	26,5	Sleveåna	15,1
Nedre Seljestadelva	6,09	Tufteelva	19,4
Øvre Seljestadelva	6,7	Einungstølsåna	11,0
Holdøla Nord	15,8	Ringedalen	54,0
Holdøla Sør	13,4	Kolåsåna	6,2
Trossov *	9,2	Sum Gwh	105,7
Middalen *	16,8		
Grøno *	44		
Strandåna *	8		

Sum Gwh	145,09		145,09
Tot sum Gwh			250,79

* Til behandling i OED

Norge i EUs klimasystem:

Intetanende bruker vi nordmenn ren vannkraft - tror vi. Men mesteparten av renheten er blitt kjøpt opp av EU-land. Gjennom elsertifikatordningen er alle norske forbrukere pålagt å subsidiere kommersielle investorer i grønn kraft. Når forbruker strøm, må vi betale ekstra for å bevise at vannkraften vi får til huset, ikke er klimaødeleggende. Tilsynelatende er alt i sin skjønneste orden. Vi var imidlertid medansvarlige for at Norge i 2015 sto for et forbruk av 63,3TWh fossil kraft og 34,4TWh kjernekraft - altså hele 75,1 prosent av hele det norske kraftforbruket - ifølge en såkalt [varedeklarasjon](#) utarbeidet av NVE.

En utbygging av Seljestadåna vil føre til at det vil være få gjenværende vassdrag i området som er upåvirkede av vannkraftutbygging. Dette kan oppleves som negativt ut fra et natur- og landskapsvernsynspunkt. Den samlede belastningen for et større influensområde vurderes likevel ikke (jfr. KU-en for Nedre Seljestad kraftverk) å være av en slik karakter at områdene taper verdier i forhold til landskapsopplevelse, friluftsliv eller biologisk mangfold. En utbygging vil bare i liten grad være negativt i forhold til reiseliv og friluftsliv.

Da står vi igjen med å vurdere om «nok er nok»: Har Odda kommune bidratt nok til landets elkraftproduksjon og dermed bør vurdere å sette en foreløpig stopp for all videre kraftutbygging i kommunen og overlate til kommende generasjoner å vurdere videre utnyttelse av vannkraftpotensialet som igjen står.

Økonomiske konsekvenser:

- a. Driftskonsekvenser
- b. Investeringskostnader
- c. Finansiering

Uttalelse fra kommunale råd: (Eldrerådet, Råd for funksjonshemmede, Ungdomsrådet)

Følgende punkt skal være utsjekket og kommentert i saken:

Risikovurdering:

Konsekvenser / eventuelle konsekvenser av å ikke gjøre noe.
Grunneierne og kommunen går glipp av inntekter mens naturen blir ivaretatt

Saken sitt forhold til

Overordnede planer og lovverk:

- a. Kommuneplan – samfunnsdel – Er beskrevet i konsesjonssøknaden
- b. Aktuelle lover – Er beskrevet i konsesjonssøknaden

Folkehelse, livskvalitet og oppvekstmiljø

- a. Klima, miljø og energi – En utbygging gir 6,09 Gwh rein og fornybar kraft

- b. Verdiskapning og næring - En utbygging gir inntekter til grunneierne og Odda kommune

Sammendrag/ konklusjon:

Total sett vurderer rådmannen en evt. utbygging av Nedre Seljestadelva kraftverk å ha liten negativ konsekvens for de tema som er utredet i søknaden.

Saka skal ekspederast av:
Særutskrift skal sendast til:

Sakshandsamar
Alle relevante partar
Arkiv