



KONGELIG RESOLUSJON

Olje- og energidepartementet
Statsråd: Terje Søviknes

Ref.nr.:
Saksnr.: 17/751
Dato: 16.3.2018

Statkraft Energi AS - Tillatelse til planendring for regulering av Kivatn og overføring av Kivatn til Langvatn i Sørfjordelva, Sørfold kommune i Nordland

I - Innledning

Statkraft Energi AS (Statkraft) fikk ved kgl.res. 10.2.2012 tillatelse til å regulere Kivatn og overføre tilsiget fra Kivatn til Langvatn reguleringsmagasin i Sørfjordelva ved pumping. Tiltaket ville gi en økt produksjon på 24,9 GWh i eksisterende Kobbelv kraftverk. Byggefrist var satt til 5 år. Statkraft SF fikk i 2013 konsesjon av NVE til bygging og drift av de elektriske anleggene i Kivatn pumpe samt til en 3,5 km 22 kV kraftledning for å knytte pumpen til nettet.

Statkraft søkte 3.2.2015 om tillatelse etter vassdragsreguleringsloven til planendring av reguleringen av Kivatn og overføringen til Langvatn. De søkte samtidig om planendring for de elektriske anleggene, og ønsker nå anleggskonsesjon etter energiloven til de tre pumpene og en ca. 6 km lang 22 kV kraftledning, samt ekspropriasjonstillatelse for ledningsanlegget. Statkraft søkte 6.1.2017 om forlenget byggefrist.

I følge søknaden skal overføringen fra Kivatn nå skje ved pumping i tre trinn via mellomliggende vann 515 og vann 594, istedenfor tidligere løsning som var planlagt med en tunell direkte fra Kivatn til Langvatn. Overføringen forventes etter planendring å gi en netto økning i årlig produksjon på 26,2 GWh i Kobbelv kraftverk i Kobbelvvassdraget, 1,3 GWh mer enn det konsesjonsgitte prosjektet.

NVE anbefaler i innstilling 17.3.2017 at det gis tillatelse til planendring av pumpe- og overføringsprosjektet med tilhørende nettilknytning, og å forlenge byggefristen. NVE anbefaler også at Statkraft gis ekspropriasjonstillatelse for nettilknytningen.

II - NVEs innstilling planendring

NVE har 17.3.2017 oversendt følgende innstilling om planendringen:

1 Sammenheng

"Statkraft Energi AS søker om tillatelse etter vassdragsreguleringsloven til planendring for konsesjonsgitt regulering av Kivatn og overføring ved pumping til oppstrømsliggende Langvatn reguleringsmagasin i Sørfjordelva. Pumpingen skal ifølge planendringen foregå i tre trinn via mellomliggende vann 515 og vann 594, istedenfor ved tunell direkte fra Kivatn til Langvatn. Sammen med søknaden ligger det en tilleggsutredning for ferskvannsbiologi, naturmiljø og landskap fra Norconsult. Ved planendringen forventes overføringen å gi en netto økning i årlig produksjon i Kobbelv kraftverk i Kobbelvvassdraget med 26,2 GWh, noe som er 1,3 GWh mer enn det

konsesjonsgitte prosjektet. Statkraft har ikke foreslått slipp av minstevannføring fra vann 515 og vann 594.

Enkelte høringsinstanser er negative til overføringsprosjektet som helhet, men har ingen særlige merknader knyttet til planendringen. Nordland fylkeskommune krever slipp av minstevannføring fra vann 515 og 594.

NVE mener at slipp av minstevannføring fra vann 594 og vann 515 vil ha begrenset betydning for fisk, landskap og friluftsliv, og vil ikke anbefale dette.

Etter en helhetsvurdering av planen og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene og den samfunnsmessige nytten av planendringen er større enn skadene og ulempene for allmenne og private interesser, slik at kravet i vassdragsreguleringsloven § 8 er oppfylt. NVE anbefaler at Statkraft får konsesjon til planendringen for overføringen fra Kivatn til Langvatn reguleringsmagasin via vann 515 og vann 594. Tillatelsen anbefales gitt på de vilkår som er vedlagt.

2 Oppsummering av planendringssøknaden

Om søker

Statkraft Energi AS er et datterselskap til Statkraft AS som eies 100 % av den norske stat. Statkraft er størst i Europa innen fornybar energi og disponerer til sammen 282 kraft- og fjernvarmeverk. Samlet årlig kraftproduksjon utgjør om lag 60 TWh, hvor vannkraft utgjør omtrent 90 %.

Om søknaden og bakgrunnen for planendringen

Statkraft søker (NVE 200804877-46) om tillatelse etter vassdragsreguleringsloven til planendring i forbindelse med overføring av vann fra Kivatn til Langvatn reguleringsmagasin. Det søkes ikke om endring av reguleringen av Kivatn eller i slipp av minstevannføring. Sammen med søknaden ligger det en tilleggsutredning for ferskvannsbiologi, naturmiljø og landskap.

Det opprinnelige prosjektet med overføring fra Kivatn ble omsøkt 05.12.2008 (200804877-2), og fikk konsesjon ved kgl. res. 10.02.2012. I tillegg til reguleringen av Kivatn på 4 m, ved 2 m oppdemming og 2 m senkning, skulle vann pumpes fra Kivatn via tunell direkte opp til Langvatn reguleringsmagasin. Pumpen skulle etableres i overføringstunellen. Det ble pålagt slipp av minstevannføring på 96 l/s fra Kivatn. Langvatn reguleringsmagasin, som sammen med Kivatn og de mellomliggende vannene på kote 515 og kote 594 tilhører Sørfjordelvvassdraget, ble ved kgl. res. av 10.07.1981 tillatt overført til Kobbelvassdraget, og utnyttet i Kobbelv kraftverk. Det ble ikke pålagt slipp av minstevannføring fra Langvatn reguleringsmagasin til Sørfjordelvvassdraget.

Det nevnes at vann på kote 594 ifølge NVE-Atlas og Vann-Nett har en kote på 596, men i Norgesatlas er koten satt til 594. I denne innstillingen vil vi omtale vannet som «vann 594» i tråd med søknaden.

Ifølge søker har utbyggingsløsningen for overføring av Kivatn over tid blitt mer kostbar enn beregnet på opprinnelig søknadstidspunkt. Høyere entreprenørkostnader for fjellanlegg, kombinert med et veiløst anleggsområde og lavere forventning om fremtidig energipris, har resultert i at tidligere valgt opplegg ikke lenger tilfredsstillter Statkrafts krav til lønnsomhet. Med bakgrunn i dette er det utredet ny og mindre kostbar løsning der overføringen skal skje med pumping fra Kivatn og via vann 515 og vann 594 til Langvatn.

Planendringen medfører ifølge søker ingen virkninger på vassdraget nedstrøms Kivatn utover det som er beskrevet og vurdert i opprinnelig konsesjonssøknad fra 2008. Tiltakshaver kjenner heller ikke til nye forhold som tilsier at konsekvensen av tiltaket på denne delen av vassdraget vil bli vesentlig negativt endret.

Statkraft fikk 22.04.2013 (NVE 201301650-3) anleggskonsesjon for bygging og drifta av linje fra Veikdalen og av opprinnelig planlagt pumpe nord for Kivatn. Statkraft søker også om endring av anleggskonsesjonen i tråd med planendringen (NVE 201301650-7).

Teknisk plan og arealbruk

Det som teknisk sett er nytt i forhold til opprinnelig konsesjonsgitt prosjekt er at vannet vil bli overført i tre trinn istedenfor ett. Det skal etableres pumper i dagbygg ved hvert av de tre vannene. Pumpene blir betegnet som Pumpe 1, Pumpe 2 og Pumpe 3 ved hhv. Kivatn, vann 515 og vann 594. Vannet vil bli overført via rør og tuneller. Tunellene vil få diameter på 800 mm fra Kivatn og 1000 mm fra vann 515 og 594. Det kan også stedvis bli behov for korte kanaler. Tunellene vil kunne ut over vannstanden til mottaksvannet slik at man unngår ukontrollert tapping fra mottaksvannet.

Planendringen medfører at vann 515 og vann 594 fungerer som pumpebasseng. Det vil være nødvendig å etablere en mindre terskel i utløpet til vannene med hensikt å ha et pumpevolum. Tersklene medfører at vannstanden i vannene i perioder kan stige til 10-20 cm over naturlig vannstand. Dette antas å ligge innenfor den naturlige variasjonen i vannstand. Tersklene kan bli opptil 10 m lange, avhengig av lokaltopografien ved utløpene. Tersklenes omfang og utforming vil bli bestemt nærmere ved NVEs godkjenning av eventuelle detaljplaner.

For planendringen kreves tilførsel av strøm til alle de tre pumpeanleggene. Det betyr at konsesjonsgitt 22 kV kraftlinje fram til den opprinnelig planlagte pumpestasjonen på nordsiden av Kivatn, må forlenges ca. 500 m fram til pumpe 1 sørvest for Kivatn. I tillegg kommer kabling i sjakter og gjennom vann mot pumpe 2 og pumpe 3.

Pumpene vil bli styrt aktivt i forhold til vannstanden i Kivatn (HRV 496 LRV 492) og det lokale tilsiget til mellomliggende vann. Pumpe 2 og 3 er imidlertid planlagt utstyrt med nivåstyrte brytere slik at vannstanden i vann 515 og vann 594 ikke skal synke til under omlag 20 cm under nivået for planlagt terskel.

De tre pumpene vil til sammen forbruke 9,4 GWh, noe som er 0,3 GWh mindre enn den opprinnelig planlagte pumpa.

Som det opprinnelige prosjektet er tiltaket planlagt gjennomført veiløst. Mannskap, maskiner og utstyr vil bli fraktet inn med helikopter, eventuelt over snø om vinteren. Av hensyn til blant annet fremdriften i anleggsarbeidene og sikkerheten for anleggsarbeidere kan det i anleggstiden likevel være nødvendig å etablere en enkel ferdselstrasé mellom de ulike anleggsstedene (områder for inntak, utløp og pumpestasjoner) for bruk med enkle terrenggående kjøretøy som ATV e.l., evt. også snøskuter på vinterføre. Bruk av lette terrenggående kjøretøy vil føre til en betydelig reduksjon i bruk av helikopter for gjennomføring av tiltaket.

Opprinnelig plan innebar et massdeponi på opptil 85 000 m³ på land ved Kivatn. Planendringen medfører reduksjon av overskuddsmasser til under 10 % av dette. Overskuddsmasser vil være sprengningsmasser fra innløpskanal/rørgrøft, stasjonsfundament, rørgrøft/fjellskjæring og korte tuneller. I tillegg kommer boreslam (pilot hull)/borekaks fra boring av tunneler/sjakter. Noe av

overskuddsmassen legges tilbake i rørgrøft. Det samlede overskuddsvolumet er beregnet til 6300 m³, og fordeler seg med 1500 m³, 4000 m³ og 800 m³ for hhv Pumpe 1, Pumpe 2 og Pumpe 3. Det søkes om å få deponere massene i vannene, ved nedstrøms munning av tunellene, hvor også borerigg skal stå.

Det er søkt om egen konsesjon etter energiloven for å bygge, drive og eie pumpestasjonene (NVE 201301650-7).

Hoveddelen av anleggsarbeidet er planlagt utført i løpet av en barmarksesong dersom klima og hensyn til andre brukerinteresser i området tillater det. Arbeid i vann og langs vannkanten bør imidlertid utføres når den naturlige vannstanden er lav og i perioder med lite tilsig, altså på sensommeren og tidlig høst.

Fallrettigheter og eiendomsforhold

Ifølge søknaden eier Statskog SF området mellom Kivatn og Langvatn, og Statkraft har inngått nødvendig avtale med Statskog SF.

Falleiere nedstrøms Kivatn påvirkes ikke av planendringen.

Produksjon og utbyggingskostnader

Ved planendringen forventes overføringen å gi en netto økning i årlig produksjon i Kobbelv kraftverk i Kobbelvassdraget med 26,2 GWh, noe som er 1,3 GWh mer enn det konsesjonsgitte prosjektet. Økningen skyldes lavere kraftforbruk ved pumpingen. Byggekostnadene etter planendringen er oppgitt til NOK 105 millioner med prisnivå 2014, noe som gir en utbyggingspris på 2,95 kr/kW.

Forholdet til offentlige planer

Planendringen gir ingen endringer for andre offentlige planer i forhold til det konsesjonsgitte prosjektet.

Hoveddata for tiltaket

For kart over tiltaket se vedlegg 1.

Tabell 1: Hoveddata for overføringene.

OVERFØRINGS-ANLEGG		Pumpe 1	Pumpe 2	Pumpe 3	Sum	Opprinnelig plan
Inntak (kote)	moh.	492	515	594		492
Avløp (kote)	moh.	515,5	594,5	623		623
Brutto pumpehøyde	m	22	79	28	129	129
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	-0,07	-0,26	-0,10	-0,43	-0,41
Slukeevne, maks	m ³ /s	1,4	2,1	2,3		2,3
Slukeevne, min	m ³ /s	-	-	-		-
Tilløpsrør, diameter	mm	-	-	-		900
Tverrsnitt sjakt, diameter	mm		800	1000	1000	-
Installert effekt	MW	0,4	1,9	0,7	2,9	Inntil 4,5

Brukstid	timer	-	-	-	Ca. 2500	Ca. 2500
Ny produksjon Kobbelv kraftverk	GWh				35,6	34,7
Forbruk, årlig middel	GWh	-1,2	-6,0	-2,2	-9,4	-9,7
Ny produksjon, netto	GWh				26,2	24,9
Naturhestekrefter	Nat.hk	5 477				5 477
Naturlig vannstand	m.o.h.	494	515	594	-	
Magasinvolument	mill. m ³	1,93	0	0	1,93	1,93
Minstevannføring, sommer ²	m ³ /s	0	0	0	0	0,096
Minstevannføring, vinter ¹	m ³ /s	0	0	0	0	0,096
Lengde på ny berørt elvestrekning, inkludert mellomliggende vann	km	+ 2 (samlet 12 km til fjorden)				10
Samlet lengde på vannveg (rør + kanaler)	m	Inntil 800				2400
Utbyggingskostnad	mill. kr	105				142
Spesifikk utbyggingskostnad	kr/kWh	2,95				3,99

Tiltakets virkninger

Nedenfor er det gitt en oversikt over de viktigste fordeler og skader/ulempene ved det planlagte tiltaket basert på søknaden.

Fordeler

- Overføringen forventes å gi 26,2 GWh i ny årlig regulerbar kraft, når forbruket til pumpene er trukket fra.
- Utnyttelsen av allerede eksisterende Kobbelv kraftverk vil øke.
- Mengde tunellmasser blir kraftig redusert i forhold til opprinnelig konsesjonsgitt prosjekt.

Ulemper

- De største ulempene ved utbyggingen er knyttet til anleggsperioden, der støy og menneskelig aktivitet vil kunne gi noe forstyrrelser for dyr og fugler.

3 Behandlingsprosess

Høring og distriktsbehandling

Søknaden om planendring har vært kunngjort og sendt på høring på vanlig måte etter reglene i vassdragsreguleringsloven. NVE har ikke funnet det nødvendig å avholde nytt folkemøte eller ny

befaring. Nedenfor følger en kort oppsummering av hovedpunktene i høringsuttalelsene:

Fylkesmannen i Nordland (NVE 200804877-56) går ikke imot planendringen. De mener endringen vil kunne ha negative virkninger for ørretbestandene i vannene, men at bestandene har begrenset interesse. Samlet konsekvens for naturmangfoldet antas å bli middels til liten negativ. Tiltaket ligger i området Gaska-Veikvatn-Veikdalen som av fylkeskommunen og friluftsrådet er kartlagt som svært viktig friluftslivsområde. Fylkesmannen mener imidlertid at de berørte vannene ligger utenfor de mest brukte delene av dette området, og konsekvensene ved planendringen antas derfor å være moderate for friluftsliv og landskap. For reindriftsnæringen mener Fylkesmannen at de mest negative ulempene knytter seg til anleggstiden.

Nordland fylkeskommune (NVE 200804877-58) er positiv til planendringen under forutsetning om tilstrekkelig minstevannføring, samt tiltak som sikrer vannkvaliteten i Sørfoldvatnet (mulig feilskrift for Sørfjordvatnet). Av bakgrunnsdokumentet fremgår at de krever slipp av minstevannføring fra vann 594 og vann 515 av hensyn til fuktighetskrevede naturtyper, fisk, bunndyr og landskap. De ber også om at det stilles krav om at detaljplanleggingen må skje i nær dialog med reindriftsnæringen, og at man vektlegger høy estetisk kvalitet og landskapsmessig tilpasning. Ifølge saksframstillingen vil planendringen kunne få konsekvenser for friluftsliv, naturbasert reiseliv, fisk og landskap, muligens også for hekkende rovfugl. Videre viser fylkeskommunen til den generelle aktomhetsplikten i kulturminneloven.

Fiskeridirektoratet (NVE 200804877-52) har ingen merknader til planendringen. Det har heller ikke Sametinget (NVE 200804877-54), men som fylkeskommunen viser de til den generelle aktomhetsplikten i kulturminneloven. Tuorpon sameby (200804877-55) ser ikke at planendringen vil medføre vesentlige hindringer for reindriftsinteresser.

Saltens friluftsråd (200804877-56) viser til tidligere kartlegging av friluftinteressene.

Salten stamfisk AS (200804877-59) er kritisk til planendringen og mener tiltaket vil medføre ytterligere reduksjon i vannslipp over dammen i Kivatn. De mener at pumping fra alle tre vannene vil medføre mindre oppfylling av Kivatn, og at dette vil gi lavere gjennomsnittlig vannslipp særlig pga. mindre flomtap. De mener dette vil kunne gå ut over deres egne interesser i planlagt kraftverk nederst i vassdraget, og deres uttak av vann til produksjonen av stamfisk.

Trygve S. Aasjord (200804877-53) mener fjellområdene i Sørfold er hardt belastet med kraftutbygging, og er imot flere inngrep.

Søkers kommentarer

Til Fylkesmannen anfører Statkraft at de er i dialog med reinbeitedistriktet om mulige ulemper i anleggs- og driftsperioden.

Statkraft mener (NVE 200804877-60) at vannstandsvariasjoner på 10-20 cm i vannene 515 og 594 er innenfor naturlig variasjon og ikke kan anses som reguleringer i forhold til vassdragslovgivningen slik Salten Stamfisk anfører. De mener videre at planene ikke vil innebære endringer i vassdraget nedstrøms Kivatn. Evnen til å oppfylle kravet til minstevannføring i gjeldende konsesjonen (kgl. res. 10.02.2012) vil ikke svekkes, og endringene i flomsituasjonen nedstrøms Kivatn vil bli marginale selv om mindre vann når ned til Kivatn. Dermed vil ikke planendringen ha betydning for vannkvaliteten i Sørfjordvatn.

Statkraft mener også at planendringen medfører mindre endringer for landskapet enn opprinnelig

plan, og peker på betydelig mindre tunellmasser som skal plasseres og at man ikke lenger trenger portalbygg. Videre anføres at økningen i netto kraftmengde skyldes lavere kraftforbruk til pumpingen, fordi mye av vannet vil bli pumpet opp til Langvatn før det når ned til Kivatn.

4 Vurdering av kunnskapsgrunnlaget

Det følger av naturmangfoldloven § 8 første ledd at beslutninger som berører naturmangfoldet så langt det er rimelig skal bygge på vitenskapelig kunnskap om arters bestandssituasjon, naturtypers utbredelse og økologiske tilstand, samt effekten av påvirkningene.

Kunnskap om miljøvirkningene av vannkraftreguleringer er generelt god. Det er imidlertid sjelden at man kan forutsi virkningene av et planlagt prosjekt helt eksakt. En viss grad av usikkerhet vil alltid være tilstede. Der kunnskapen om miljøvirkninger er usikre skal det tas høyde for å unngå mulig vesentlig skade på naturmangfoldet, jf. naturmangfoldloven § 9. Dette kan bl.a. gjøres ved pålegg om avbøtende tiltak og ved innføring av naturforvaltningsvilkår som gir påleggshjemler til naturforvaltningen.

Ingen av høringspartene har påpekt mangler ved kunnskapsgrunnlaget for vurdering av planendringen. Basert på søknaden, høringsuttalelsene og NVEs egen kunnskap mener NVE at kunnskapsgrunnlaget oppfyller kravene i naturmangfoldloven § 8.

5 Vurdering av konsesjonssøknadene

5.1 Hydrologiske forhold

Tabell 2 nedenfor viser data for lokalfeltene som skal overføres til Langvatn.

Tabell 2: Tilsigsdata.

		Kivatn	Vann 515	Vann 594	Sum
Feltstørrelser	km ²	9,2	4,4	1,3	14,9
Årlig tilsig	mill. m ³	18,34	8,77	2,59	29,71
Spesifikk avrenning	l/s km ²	63,23	63,23	63,23	
Middelvannføring	m ³ /s	0,58	0,28	0,08	0,94
Alminnelig lavvannføring	m ³ /s	0,059	0,028	0,009	0,096
5-persentil sommer	m ³ /s				0,238
5-persentil vinter	m ³ /s				0,071

Salten Stamfisk og Nordland fylkeskommune stiller spørsmål ved om planendringen medfører endringer i vannføringen nedstrøms Kivatn.

Statkraft mener at det kan skje endringer under flommer, men at endringene vil være marginale.

Siden en del av vannet vil pumpes før det når ned til Kivatn, så kan det tenkes at magasinet i Kivatn vil fylles noe senere enn ved opprinnelig plan med en pumpe, og at flomtaket dermed blir mindre. NVE mener imidlertid at endringene vil være små. Formålet med magasinet i Kivatn er uansett å minimere flomtaket, og pumpingen vil foregå ut fra dette. På den annen side skal ikke den momentane pumpekapasiteten i systemet endres, og kapasiteten til pumpe 1 (ved Kivatn) vil utgjøre

60 % av den opprinnelig planlagte pumpen, noe som samsvarer med delfeltets størrelse. I tillegg vil tersklene i vann 515 og 594 være for lave til i vesentlig grad å kunne magasinere flomvann, og derfor vil en del flomvann uansett gå forbi tersklene. Samlet sett kan ikke NVE se at planendringen vil føre til vesentlige endringer i vannføringen nedstrøms Kivatn i forhold til det opprinnelige prosjektet.

Minstevannføring

Nordland fylkeskommune mener det bør slippes minstevannføring fra vann 594 og vann 515 av hensyn til fuktighetskrevede naturtyper, fisk, bunndyr og landskap.

Statkraft foreslår (NVE 200804877-46) at det ikke slippes minstevannføring fra vann 594 og vann 515. De peker på at alminnelig lavvannføring er liten særlig fra vann 594 (9 l/s), at funksjonaliteten for anretninger for slipp av så små vannmengder er usikker tatt i betraktning de klimatiske forholdene i dette fjellområdet, og at slippet vil ha begrenset betydning for miljøforhold og landskap.

Bekken mellom vann 594 og 515 er 500-600 m lang, har et fall på 79 m, middelvannføring på 80 l/s og alminnelig lavvannføring på 9 l/s. Bekken mellom vann 515 og Kivatn er 150 m lang, har et fall på 20 m, middelvannføring på 280 l/s og alminnelig lavvannføring på 28 l/s.

NVE vil ikke anbefale slipp av minstevannføring fra vann 594 og vann 515. Etter vår mening vil slippet ha begrenset betydning for landskapet og opplevelsen av dette, og også for ørretbestandene i vann 515 og Kivatn. Det vises her til kapitlene «Landskap», «Fisk og ferskvannsbiologi» og «Friluftsliv» senere i denne innstillingen. I konsesjonen fra 10.02.2012 er det pålagt slipp av minstevannføring fra Kivatn og videre nedover vassdraget, og dette anses som langt viktigere enn slipp fra vann 594 og vann 515.

5.2 Landskap

Fylkesmannen og Nordland fylkeskommune mener at de største konsekvensene av planendringen angår virkningene for landskapet, og det påpekes at det vil bli inngrep ved hvert av de tre vannene.

Statkraft peker på at tippmasse blir redusert til under 10 % i forhold til de opprinnelige planene, og foreslår deponering i vannene istedenfor på land som opprinnelig planlagt. De påpeker også at portalbygg for adkomst til den tidligere planlagte overføringstunellen også faller bort. Dermed vil konsekvensene for landskapet bli mindre.

NVE legger til grunn at synlige inngrep ved Kivatn, vann 515 og vann 594 blir et pumpehus, muligens også en kanal fra vann 515 inn til pumpehuset. Vannveien vil ved hvert vann hovedsakelig bestå av nedgravd rør som føres fra pumpehuset og inn i fjellskjæring, og tunell opp til vannet ovenfor. Ved vann 515, vann 594 og Langvatn vil synlig inngrep i tillegg bestå av tunellmunning med diameter på 800 til 1000 mm, og noen få meters bekk ned til vannet. Mengden boremasser og utsprengt stein vil være beskjedne, og kan antakelig deponeres i vannet der de tas ut, dvs. i Kivatn, vann 515 og vann 594. I tillegg vil vannføring i bekken på de to strekningene mellom vann 594, vann 515 og Kivatn bli svært redusert.

NVE vil påpeke at bekkestrekningen mellom vann 594 og vann 515 er den lengste og den med størst fall. Men med middelvannføring på 80 l/s og alminnelig lavvannføring på 9 l/s er det tvilsomt om bekken har årssikker vannføring. Bekken har noen strykstrekninger som gir en viss inntryksstyrke ved større vannføringer. Bekken mellom vann 515 og Kivatn er ca. 150 m lang og har fall på ca. 20 m som er konsentrert nær Kivatn. Med middelvannføring på 280 l/s og alminnelig lavvannføring på 28 l/s antas bekken å ha årssikker vannføring.

NVE mener landskapet i seg selv har stor inntryksstyrke med store høydeforskjeller og kontraster mellom fjell og dype daler. I denne sammenhengen vil bekkene mellom vannene 594, 515 og Kivatn bety forholdsvis lite for inntrykket, særlig etter at snøsmeltingen er over på sommeren. Når det gjelder de tekniske inngrepene mener NVE at påvirkningen på landskapet ikke blir særlig mye større ved planendringen enn ved det tidligere konsesjonsgitte tiltaket. F.eks. vil tidligere planlagt landdeponi for tunellmassene og portalbygg til adkomsttunellen faller bort, mens det på den annen side blir inngrep ved hvert av de tre vannene. Samlet sett mener NVE at virkningene for landskapet blir forholdsvis små i forhold til de opprinnelige planene. Det gjelder også uten minstevannføring i de to bekkestrekningene.

5.3 *Kulturminner*

Ingen av høringspartene har særskilt påpekt dette tema, men fylkeskommunen har på generell basis gjort oppmerksom på aktomhetsplikten i kulturminneloven.

NVE kan ikke se at planendringen vil ha vesentlige konsekvenser for kulturminner.

5.4 *Fisk og ferskvannsbiologi*

Fylkesmannen og Nordland fylkeskommune mener at tiltaket vil kunne få konsekvenser for fiskebestandene i vannene 515 og 594.

Statkraft mener påvirkningen blir begrenset. Ifølge Norconsult er ørretbestanden i vann 594 middels tett og med god størrelse. Ingen fisk viste tegn på vekststagnasjon, men vurderes allikevel å ha lav kondisjon. De fant lite parasittisme. Det er usikkert om bestanden er selvrekutterende. I vann 515 er også bestanden middels tett, men allikevel tettere enn i vann 594. Fisken har middels størrelse. Kondisjonen variere sterkt i bestanden, og flere individer viser tegn til vekststagnasjon og parasittisme. Bestanden antas å være selvrekutterende. Vann 594 og vann 515 vurderes av Norconsult å ha middels til liten verdi for fisk og ferskvannsorganismer.

NVE vil påpeke at det først og fremst er nedstrøms vann 594 at tiltaket vil kunne få konsekvenser for fisk og annet biologisk mangfold, da vannet uansett ikke mottar vesentlig vannføring fra Langvatn. Ifølge søknaden vil den viktigste gyteelva for ørret i vann 515 (bekken fra vann 594) mer eller mindre forsvinne, da dette er bekken fra vann 594. Det antas at ørretbestanden vil bli mindre tett og få større individer, og på sikt bli mer lik bestanden i vann 594. For ørretbestanden i Kivatn vil bortfall av bekken fra vann 515 ha lite å si da den er for bratt for gyting.

NVE mener at konsekvensene av planendringen for ørretbestanden i vann 515 ikke nødvendigvis blir negativ, og dette gjelder selv om det ikke pålegges minstevannføring fra vann 594. Hvis det skulle vise seg at ørretbestanden blir svært glissen, og at det får betydning for friluftsliv eller andre allmenne interesser, så vil det kunne pålegges utsetting av fisk etter konsesjonsvilkårenes post 8, se kapitlet «Merknader til konsesjonsvilkårene» senere i denne innstillingen.

5.5 *Annet biologisk mangfold*

Nordland fylkeskommune mener det er mulig at planendringen kan få noe større konsekvenser for hekkende rovfugl enn opprinnelig konsesjonsgitt prosjekt.

NVE mener at planendringen ikke vil ha vesentlige konsekvenser for fugl, pattedyr eller annet biologisk mangfold, ut over det som følger av konsesjonen fra 10.02.2012. Anførselen fra

fylkeskommunen om konsekvenser for hekkende rovfugl er ikke grunnlagt nærmere, og det er ikke funnet informasjon som skulle tilsie at dette er tilfelle. Fylkesmannen har heller ikke påpekt hensyn til hekkende rovfugl. NVE vil i tillegg påpeke at planendingsprosjektet er mindre omfattende med tanke på maskiner, sprengning og transport og deponering av tunellmasser, og at dette bør tilsi at ev. forstyrrelser for hekkende rovfugl, pattedyr og annet heller blir mindre.

5.6 Forurensning og vannkvalitet

Nordland fylkeskommune påpeker at Sørfjordvatnet er drikkevannskilde, og at det må sørges for at vannkvaliteten opprettholdes.

NVE vil påpeke at spørsmålet ble drøftet under saksbehandlingen i forbindelse med opprinnelig søknad, og at det i konsesjonen fra 10.02.2012 er pålagt slipp av minstevannføring bl.a. med tanke på dette. NVE kan ikke se at planendringen medfører vesentlige endringer for vannkvaliteten i Sørfjordvatnet.

Ved planendringen søkes det om å deponere noe tippmasser i Kivatn, vann 515 og vann 594, mens det i det konsesjonsgitte prosjektet skulle deponeres masser i landdeponi. Ingen av høringsspartene har kommentert dette. NVE antar at slik deponering vil kunne medføre noe blakking av vannet særlig i anleggsfasen. Tunellene skal drives ved boring, mens det kan bli behov for noe spregning f.eks. av eventuelle kanaler og byggetomt for pumpestasjonene. Dermed vil det være en begrenset del av massene som vil ha med seg eventuelle rester av sprengstoff. NVE legger i tillegg vekt på at det er begrensede mengder tippmasser. NVE mener derfor at deponeringen i liten grad vil skape problemer for fiskebestandene. NVE mener at det kan overlates til NVEs godkjenning av eventuelle detaljplaner å avgjøre hvilke tiltak som skal kreves i forbindelse med selve deponeringen, f.eks. siltskjørt eller lignende. Videre minnes om at eventuelle utslipp av forurensende stoffer i anleggsperioden må søkes til Fylkesmannen.

5.7 Reindrift

Styret for Tuorpon sameby har i sin høringsuttalelse (NVE 200804877-55) bemerket at planendringen etter deres oppfatning ikke vil skape noe problem eller hinder for reindriften.

Planendringen medfører at kraftlinjen forlenges fra tidligere planlagt pumpestasjon til ny pumpestasjon mellom vann 494 og vann 515. NVE mener allikevel at planendringen ikke vil skape vesentlige ekstra problemer for reindriften.

5.8 Naturressurser

Ingen av høringsspartene har påpekt dette tema.

NVE mener at planendringen ikke vil ha vesentlige konsekvenser for naturressurser ut over det som følger av konsesjonen fra 10.02.2012.

5.9 Samfunnsmessige forhold

Kraftproduksjon

Ved planendringen forventes overføringen å gi en netto økning i årlig produksjon i Kobbelv kraftverk i Kobbelvassdraget med 26,2 GWh, noe som er 1,3 GWh mer enn det konsesjonsgitte prosjektet.

Kostnad

Utbyggingskostnadene er i søknaden oppgitt til 105 mill. kr (pr. september 2014), og spesifikk utbyggingskostnad til 2,95 kr/kWh. Det opprinnelige konsesjonsgitte prosjektet hadde en utbyggingskostnad på 142 mill kr (pr. september 2014), og en spesifikk utbyggingskostnad på kr 3,99. NVE gikk ved behandlingen av opprinnelig konsesjonssøknad igjennom søkers kostnadsoverslag og produksjonsberegninger og hadde ingen spesielle merknader til disse (NVE 200804877-31). Kostnadsreduksjon er den vesentligste årsaken til søknaden om planendring. NVE har ingen spesielle merknader til de nye kostnadsoverslagene.

Friluftsliv og reiseliv

Nordland fylkeskommune mener i sin saksframstilling (NVE 2008004877-58) at planendringen vil gi noe større konsekvenser for bl.a friluftsliv og naturbasert reiseliv enn opprinnelig plan for Kivatn pumpe. Fylkesmannen mener at konsekvensene for friluftslivet blir moderate.

Ifølge den opprinnelige søknaden (NVE 200804877-2) er de viktigste områdene for friluftslivet Kolbakkvatna 3-4 km nedstrøms Kivatn. Nettstedet www.norgeskart.no viser i tillegg at det går merket sti et par km mot nord for tiltaksområdet, men uten sikt dit. Tiltaksområdet inngår i Gaska-Veikvatn-Veikdalen utfartsområde/friluftslivsområdet, som er del av et mye større sammenhengende utfartsområde, og som har fått verdien «svært viktig».

NVE vil påpeke at det sammenhengende området som Gaska-Veikvatn-Veikdalen er en del av, og som har fått svært stor verdi for friluftslivet, har en utbredelse på rundt 2000 km², og som inneholder en rekke store reguleringsmagasiner, der Langvatn er et. Ingen av høringspartene har påpekt at det foregår særlig friluftslivsaktivitet i tiltaksområdet. Basert på dette, og på vår vurdering av planendringens konsekvenser for landskap, fisk og annet biologisk mangfold, se tidligere i denne innstillingen, mener NVE at konsekvensene for friluftslivet blir små sett i forhold til det allerede konsesjonsgitte tiltaket.

5.10 Vurdering etter andre lover og forskrifter

Naturmangfoldloven

Etter NVEs syn blir formålet med naturmangfoldloven og bestemmelsene i denne hensyntatt gjennom de omfattende prosessene og vurderingene som ligger til grunn for denne innstillingen. En positiv innstilling forutsetter at fordelene og nytten av å gjennomføre tiltaket vurderes å være større enn skadene og ulempene for allmenne interesser. Tiltakets virkninger for naturmangfoldet er et sentralt tema i denne vurderingen.

NVE mener at planendringens konsekvenser for naturens mangfold og naturmiljøet ikke vil være så store at de er avgjørende for konsesjonsspørsmålet.

Kunnskapsgrunnlaget etter nml. § 8

NVE mener at det samlede kunnskapsgrunnlaget er i samsvar med det krav til kunnskapsnivå som naturmangfoldloven § 8 stiller sett i forhold til sakens karakter og risikoen for skade på naturmiljøet. Det vises til kapittelet «Vurdering av kunnskapsgrunnlaget» tidligere i denne innstillingen.

Økosystemtilnærming og samlet belastning, nml. § 10

Sørfjordvassdraget er fra før berørt av vannkraftutbygging ved at Langvatnet er regulert og overført til Kobbeltvassdraget. I tillegg foreligger konsesjonen for pumping fra Kivatn til Langvatn fra 10.02.2012.

NVE mener at planendringen i liten grad vil medføre endringer i samlet belastning for økosystemene i Sørfjordvassdraget.

Andre energianlegg

For planendringen kreves tilførsel av strøm til alle de tre pumpene. Dette krever 500 m forlengelse av den allerede konsesjonsgitte 22 kV kraftlinjen mot pumpe 1, samt kabling i sjakter og gjennom vann til pumpe 2 og pumpe 3. Dette er behandlet i egen innstilling og forslag til anleggskonsesjon, som begge er vedlagt denne innstillingen.

Det er ikke gitt konsesjon til eller omsøkt noe vindkraftverk i Sørfold kommune eller tilgrensende kommuner.

Føre-var-prinsippet, nml. § 9

Bestemmelsen skal sees i sammenheng med vurderingene av kunnskapsgrunnlaget og samlet belastning, som er omtalt ovenfor. For at bestemmelsen skal komme til anvendelse er det en forutsetning at det foreligger en reell risiko for alvorlig eller irreversibel skade på naturmangfoldet. NVE kan ikke se at en slik risiko foreligger ved omsøkte planendring. NVE har lagt til grunn føre-var-prinsippet i vurderingene tilknyttet konsesjonsspørsmålet og anbefalte konsesjonsvilkår.

Kostnadsdekning, miljøforsvarlige teknikker og driftsmetoder, nml. § 11 og 12

Tiltakshaver skal dekke kostnadene ved å hindre eller begrense skade på naturmangfoldet som tiltaket volder, dersom dette ikke er urimelig ut fra tiltakets og skadens karakter. For å unngå eller begrense skader på naturmangfoldet skal det tas utgangspunkt i slike driftsmetoder og slike teknikker og lokalisering som ut fra en samlet vurdering av tidligere, nåværende og fremtidig bruk av mangfoldet og økonomiske forhold gir de beste samfunnsmessige resultater. NVE har ved sin vurdering av konsesjonsspørsmålet, og forslag til konsesjonsvilkår lagt vekt på at valgte teknikker og driftsmetoder skal være miljøforsvarlige, og at tiltakshaver skal bære kostnadene ved miljøforringelsen.

Vannforskriften

NVE har ved vurderingen av om konsesjon skal gis etter vassdragsreguleringsloven også vurdert kravene som stilles i vannforskriften (FOR 2006-12-15 nr. 1446). Formålet med vannforskriften er å sikre mest mulig helhetlig beskyttelse og bærekraftig bruk av vannforekomstene. For å oppnå dette skal det fastsettes miljømål og vedtas forvaltningsplaner med tilhørende tiltaksprogram.

Sørfjordvassdraget tilhører vannområdet Nord-Salten i Nordland vannregion.

Vannregionmyndigheten er Nordland fylkeskommune.

Kobbeltvassdraget er i vedtatt vannforvaltningsplan for Nordland og Jan Mayen for perioden 2016-2021 oppført som et av de vassdragene der pålegg av minstevannføring må kunne forventes. Dette skyldes først og fremst vassdragets betydning for anadrome fiskearter, og omfatter ikke Sørfjordvassdraget, som ikke har slik betydning. I NVE-rapport 49/2013 (nasjonale

revisjonsrapporten) er Kobbelvassdraget gitt prioritet 1.1, men Sørfjordelvassdraget nevnes ikke i vurderingen.

Ifølge Vann-Nett er Sørfjordvassdraget mellom Langvatn og Austervatn (vannforekomst 167-93-r) sterkt modifisert vannforekomst (SMVF) og har antatt dårlig miljøtilstand. Miljømålet er godt økologisk potensial (GØP), men det er ikke forutsatt tiltak som skal forbedre tilstanden.

Tiltaket vil medføre mindre vann i elva nedstrøms Kivatn, og også mellom vann 594, 515 og Kivatn. Dette kan medføre at miljøtilstanden forringes ytterligere i forhold til dagens tilstand.

Vannforskriften § 12 gir hjemmel til å fravike lovens hovedregler om endring av miljøtilstanden. I tråd med denne bestemmelse har NVE vurdert ulike praktisk gjennomførbare tiltak som vil kunne redusere skadene og ulempene ved tiltakene, f.eks. slipp av minstevannføring. NVE har ikke funnet å ville anbefale pålegg om slipp av minstevannføring. NVE mener videre at samfunnsnyttene av inngrepene er større enn skadene og ulempene, og at hensikten med inngrepene i form av fornybar energiproduksjon ikke med rimelighet kan oppnås med andre midler som miljømessig er vesentlig bedre. Både teknisk gjennomførbarhet og kostnader er vurdert. På denne bakgrunn mener NVE at vilkårene i vannforskriften § 12 er oppfylt.

For øvrig mener NVE at planendringen gir liten endring i tilstanden i forhold til det konsesjonsgitte pumpeprosjektet. NVE mener uansett at dette ikke har så stor betydning fordi bekkestrekningene er korte og har begrenset verdi for fisk, andre biologiske verdier, samiske interesser og friluftsliv.

Kulturminneloven

NVE mener det er tilstrekkelig at undersøkelsesplikten i kulturminneloven § 9 blir oppfylt i forbindelse med NVEs godkjenning av eventuelle detaljplaner, dvs. etter at konsesjonsspørsmålet er avgjort.

5.11 Oppsummering av NVEs vurdering vedrørende planendringen

Ved planendringen forventes overføringen å gi en netto økning i årlig produksjon i Kobbelv kraftverk i Kobbelvassdraget med 26,2 GWh, noe som er 1,3 GWh mer enn det konsesjonsgitte prosjektet.

Ut fra beregning av utbyggingskostnader er prosjektet forholdsvis rimelig når en sammenligner med andre omsøkte vannkraftprosjekter NVE har til behandling. Planendringen medfører at prosjektet blir vesentlig rimeligere å bygge og drive enn det konsesjonsgitte prosjektet. NVE mener at nytten av minstevannføring fra vannene 515 og 594 for biologiske verdier, landskap og friluftsliv er begrenset, og vil ikke anbefale at det pålegges.

6 Søknad om utsatt byggefrist for opprinnelig konsesjon

Statkraft har den 06.01.2017 sendt søknad om forlenget byggefrist da 5-årsfristen i kgl. res. fra 10.02.2012 går ut 10.02.2017.

I de anbefalte vilkårene vedlagt denne innstillingen er det i post 4 foreslått byggefrist på 5 år fra konsesjonstidspunkt. NVE mener at byggefristen også må gjelde for reguleringen av Kivatn, selv om reguleringen ikke omfattes av planendringssøknaden. Dette må ses på bakgrunn av at reguleringen bare er aktuell sammen med pumpesystemet, og vil eventuelt bygges i sammenheng. NVE mener derfor det ikke er nødvendig i tillegg til planendringssøknaden å gi forlengelse av byggefristen fra 2012.

7 NVEs konklusjon

Vassdragsreguleringsloven

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene ved og den samfunnsmessige nytten av planendringen for Kivatn pumpe er større enn skadene og ulempene for allmenne og private interesser, slik at kravet i vassdragsreguleringsloven § 8 er oppfylt. NVE anbefaler at Statkraft Energi AS får tillatelse til omsøkte tiltak etter vassdragsreguleringsloven.

Tillatelsen anbefales gitt på de vilkår som er vedlagt.

NVE anbefaler også at det gis fristforlengelse for fristene i post 4 i vilkårene til kgl. res. av 10.02.2012. NVE mener fristen i utgangspunktet bør settes til 5 år i tråd med vassdragsmyndighetens praksis i saker om fristforlengelse. Men i tilfelle det blir gitt konsesjon for planendringen bør den nye fristen være sammenfallende med fristen til planendringen.

Energiloven

NVE anbefaler at det gis anleggskonsesjon for utvidet anlegg for nett-tilknytning og for etablering og drift av de tre omsøkte pumpene, se vedlagt innstilling om dette.

8 Merknader til konsesjonsvilkårene for planendringen

Vilkårene er foreslått oppdatert med de mest moderne standardvilkårene. Ordlyden er for de fleste poster i hovedsak den samme, og uten endring i meningsinnhold. I en del bestemmelser er myndigheten endret fra Olje- og energidepartementet til NVE etter delegering. Det gjelder postene 2, 11, 12, 15, 17, 19, 20 og 21. Der det i tidligere vilkårssett sto Direktoratet for naturforvaltning (DN) står det nå Miljødirektoratet, vesentlig i post 7.

Post 2: Konsesjonsavgifter

Postens navn forslås endret til kun «Konsesjonsavgifter» da den ikke har bestemmelser om næringsfond. Det forslås en liten spesifisering i postens siste avsnitt, men uten at meningsinnholdet er ment å bli endret.

Etter søkers foreløpige beregninger vil omsøkte overføring øke vannkraften med 5477 naturhestekrefter. NVE vil fastsette endelig kraftgrunnlag når overføringen er satt i drift og ut fra de gitte konsesjonsvilkårene.

Postene 3, 5 og 6

Postenes ordlyd er i hovedtrekk den sammen og uten endring i meningsinnhold.

Post 4: Byggefrister m.v.

Det forslås å fjerne formuleringen om at forlengelse av fristen krever særlige omstendigheter, i tråd med moderne standardvilkår. Vilkårene for slik forlengelse følger direkte av vassdragsloven § 12 nr. 1. Videre er myndigheten for slik forlengelse ved delegasjon gitt til Olje- og energidepartementet.

Videre foreslås at bestemmelsen for å ilegge dagsmulkt fjernes, da bestemmelser om tvangsmulkt og andre reaksjoner er samlet i post 21.

Post 7: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.

Dersom det gis konsesjon til planendringen skal detaljerte planer for sikkerhet og planer for miljø og landskap forelegges NVE og godkjennes av NVE før anleggsstart.

Dammer og trykkrør for alternativet/alternativene som inngår i NVEs innstilling skal klassifiseres etter reglene i damforskriften. Informasjon om dette finnes på <https://www.nve.no/damsikkerhet-og-energiforsyningsberedskap/damsikkerhet/klassifisering/>. Konsekvensklassen er bestemmende for sikkerhetskravene som stilles til planlegging, bygging og drift. NVEs tilsynsavdeling ved seksjon for damsikkerhet må derfor fatte endelig vedtak om konsekvensklasse for gitt alternativ før tekniske planer for sikkerhet kan utarbeides og sendes NVE til godkjenning.

NVEs miljøtilsyn vil ikke ta planer for landskap og miljø til behandling før anlegget har fått vedtak om konsekvensklasse. Informasjon om utarbeidelse av planer for landskap og miljø finnes på <https://www.nve.no/vann-vassdrag-og-miljo/miljotilsyn/vannkraft-settefisk-og-andre-vassdragsanlegg/>.

Nedenstående tabell søker å oppsummere føringer og krav som ligger til grunn for anbefaling om konsesjon. Det kan likevel forekomme at det er anbefalte føringer andre steder i dokumentet som ikke har kommet med i tabellen.

Dersom det gis konsesjon til utbyggingen ber vi OED om å synliggjøre/oppsummere eventuelle endringer i forhold til NVEs innstilling på samme måte, for eksempel ved å legge til en egen kolonne i samme tabell.

Tabell 3. Forutsetninger for NVEs anbefaling om konsesjon til overføring fra Kivatn til reguleringsmagasin, via mellomliggende vann på kote 515 og kote 594.

	NVEs innstilling
Overførings-tunellen	Tunellenes utløp må stenges slik at ikke beitedyr eller ville dyr kan komme seg inn.
Vei	Transport av maskiner og utstyr til tiltaksområdet skal skje veiløst, f.eks. med helikopter, eller snøscoter.
Avbøtende tiltak	<p>Tunellmassene er beregnet til til sammen ca. 6 300 m³, og skal plasseres i Kivatn (1 500 m³), vann 515 (4 000 m³) og vann 594 (800 m³).</p> <p>Det overlates til NVEs godkjenning av ev. detaljplaner å beslutte om det skal pålegges tiltak for å redusere utvasking av finstoff osv. til vannmassene i vannene, samt arrondering og tildekking av massedeponiet.</p> <p>For eventuelle utslipp av forurensning under anleggsperioden trengs tillatelse etter forurensningsloven. Det er Fylkesmannen som vurderer og ev. gir slik tillatelse.</p> <p>Anleggsarbeidet skal ikke foregå i hekkeperioden for ev. rødlistede fulger som hekker i området. Perioder for anleggsarbeid kan fastsettes i ev. detaljplan. Videre forutsettes at dette avklares med reindriftsinteressene i området og Fylkesmannen i Nordland.</p>

Det er angitt i tabellen hvorvidt det kan gjøres justeringer i forbindelse med detaljplanleggingen. Dersom det ikke er oppgitt spesielle føringer kan mindre endringer godkjennes av NVE som del av detaljplangodkjenningen. Anlegg som ikke er bygget i samsvar med konsesjon og/eller planer godkjent av NVE, vil ikke være berettiget til å motta el-sertifikater. Dersom det er endringer skal dette gå tydelig frem ved oversendelse av detaljplanene.

For ev. rødlistete fugler som hekker i nærheten av prosjektområdet kan Fylkesmannen pålegge stans i anleggsarbeidet i hekkeperioden dersom det antas at disse vil bli forstyrret. Tidspunkt for anleggsaktivitet vurderes i samråd med Fylkesmannen og fastsettes gjennom godkjenning av detaljplanene.

NVE påpeker at standardvilkårene har krav om at kommunen skal ha anledning til å uttale seg om planer for anleggsveier, massetak og plassering av overskuddsmasser. Dette sikrer etter vårt syn kommunens deltagelse i detaljplanleggingen.

Eventuelle terrengskader på grunn av anleggsarbeidet må utbedres så langt som praktisk mulig.

NVE vil påpeke at støy, støv og forstyrrelser fra anleggsarbeid må holdes innenfor de begrensninger som følger av lov om forurensning med tilhørende forskrifter, og den tillatelse som Fylkesmannen eventuelt utsteder.

Postene 8, 9, 10, 11 og 12

Postene er tilnærmet likelydende med tilsvarende poster i tidligere vilkår, og uten endring i meningsinnhold.

Post 13: Rydding av reguleringssonen

Denne posten var ikke tatt med i den opprinnelige innstillingen fra NVE (NVE 200804877-33), og ble heller ikke vedtatt i kgl. res. Det er gitt konsesjon til oppdemming av Kivatn med 2 m, og NVE mener at denne standardbestemmelsen bør med, selv om Kivatn ligger over tregrensen i området slik denne er idag. NVE vil påpeke at man ikke kan se bort fra at klimaendringer fører til at busker og trær i fremtiden vil etablere seg høyere til fjells enn i dagens situasjon. Det vises i denne sammeng til at bestemmelsen ikke bare gjelder trær men også busker. Videre pålegger posten å holde reguleringssonen ryddet for trær og busker også etter at magasinet er etablert. Posten har også bestemmelser om konsesjonærens plikt til fjerning av vegetasjon over HRV som dør som følge av reguleringen.

Post 14: Manøvreringsreglement

I konsesjonen av 10.02.2012 ble det fastsatt regulering av Kivatn på 4 m som omsøkt, og slipp av minstevannføring fra Kivatn på 96 l/s. Det er ikke søkt om endring i dette.

NVE vil ikke anbefale at det pålegges slipp av minstevannføring fra vann 594 og vann 515, og det vises til kapittelet «Minstevannføring» tidligere i denne innstillingen.

Post 15: Hydrologiske observasjoner, kart m.v.

Posten erstatter tidligere post 14. Bestemmelsen om markering av reguleringsgrensene foreslås overført til post 16, der bestemmelser om merking er samlet.

Post 16: Registrering av minstevannføring, krav om skilting og merking

Posten omhandlet tidligere kun merking av usikker is, men forslås utvidet med bestemmelser om måleanordning for og registrering av minstevannføring, og bestemmelser om sikringstiltak ved vassdragsanlegg. Dette er i tråd med moderne standardvilkår.

Post 17: Etterundersøkelser

Posten er tilnærmet likelydende med tidligere post 15.

Post 18: Militære foranstaltninger

Posten er tilnærmet likelydende med tidligere post 17.

Post 19: Konesjonskraft

Posten er tilnærmet likelydende med tidligere post 18.

Etter reglene i vassdragsreguleringsloven § 11 nr. 1, jf. § 2 tredje ledd skal det avstås konsesjonskraft. Statkraft avstår allerede konsesjonskraft til staten og kommunen for utbyggingene i Sørfjord- og Kobbeltvassdragene. NVE vil fastsette økningen i konsesjonskraften når overføringen er satt i drift og ut fra de gitte konsesjonsvilkårene.

Postene 20: Luftovermetning, 21: Kontroll og overholdelse av vilkårene og 22: Tinglysing

Postene er tilnærmet likelydende med de tidligere postene 19, 20 og 21.

9 Øvrige merknader

Plan og bygningsloven

"Forskrift om byggesak" gir saker som er underlagt konsesjonsbehandling etter vannressursloven og vassdragsreguleringsloven fritak for byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven. Dette forutsetter at tiltaket ikke er i strid med kommuneplanens arealdel eller gjeldende reguleringsplaner. Det er ikke framkommet informasjon om at tiltakene er i strid med slike planer, eller at kommunen eller andre myndigheter motsetter seg eventuelle nødvendige endringer i slike planer.

Privatrettslige spørsmål

Privatrettslige spørsmål som angår de enkelte eiendommer eller rettigheter som blir berørt av utbyggingene må løses direkte mellom utbygger og rettighetshaverne, via skjønn eller minnelige avtaler.

10 Videre saksbehandling

Sakene oversendes med dette til Olje- og energidepartementet for videre behandling. Konesjonssøknadene med konsekvensutredninger følger vedlagt. Sakenes dokumenter er gjort tilgjengelige i Sedok."

**NVEs forslag til nye vilkår
for tillatelse etter reguleringsloven
til Statkraft Energi AS
til å foreta regulering av Kivatn i Sørfold kommune, Nordland fylke**

(Fastsatt (dato). Erstatte tidligere vilkår for Kivatn gitt ved kgl. res. 10.02.2012)

1

(Konsesjonstid og revisjon)

Konsesjonen gis på ubegrenset tid.

Vilkårene for konsesjonen kan tas opp til alminnelig revisjon etter 30 år. Hvis vilkårene blir revidert, har konsesjonæren adgang til å frasi seg konsesjon innen 3 måneder etter at han har fått underretning om de reviderte vilkår, jf. vassdrags-reguleringsloven § 10 nr 3 første ledd.

Konsesjonen kan ikke overdras.

De utførte reguleringsanlegg eller andeler i dem kan ikke avhendes, pantsettes eller gjøres til gjenstand for arrest eller utlegg uten i forbindelse med vannfall i samme vassdrag nedenfor anleggene.

Anleggene må ikke nedlegges uten statsmyndighetenes samtykke.

2

(Konsesjonsavgifter)

For den øking av vannkraften som innvinnes ved reguleringen for eiere av vannfall eller bruk i vassdraget skal disse betale en årlig avgift til staten på kr **8** pr. nat.hk. og en årlig avgift til de fylkes-, herreds- og bykommuner som Kongen bestemmer på kr **24** pr. nat.hk.

Fastsettelsen av avgiftene tas opp til ny vurdering etter tidsintervaller som loven til enhver tid bestemmer.

Økingen av vannkraften skal beregnes på grunnlag av den øking av vannføringen som reguleringen antas å ville medføre utover den vannføring som har kunnet påregnes år om annet i 350 dager av året.

Ved beregningen av økingen forutsettes det at magasinet utnyttes på en sådan måte at vannføringen i lavvannsperioden blir så jevn som mulig. Hva som i hvert enkelt tilfelle skal regnes som innvunnet øking av vannkraften avgjøres med bindende virkning av NVE.

Plikten til å betale avgiftene inntreer etter hvert som den innvunne vannkraft tas i bruk. Avgiften er tvangsgrunnlag for utlegg, jf. tvangsfullbyrdelsesloven kap. 7.

Etter forfall påløper rente som fastsatt i medhold av lov av 17. desember 1976 nr. 100 om renter ved forsinket betaling m.m. § 3 første ledd.

Konsesjonsavgiftsmidler avsettes særskilt for hver kommune til et fond, som etter nærmere bestemmelse av kommunestyret fortrinnsvis anvendes til fremme av næringslivet i kommunen. Vedtekter for fondet skal godkjennes av Fylkesmannen.

3

(Kontroll med betaling av avgift m.v.)

Nærmere bestemmelse om betaling av avgifter etter post 2 (Konsesjonsavgifter) og kontroll med vannforbruket, samt avgivelse av kraft, jf. post 19 (Konsesjonskraft), kan med bindende virkning fastsettes av Olje- og energidepartementet.

4

(Byggefrister m.v.)

Arbeidet må påbegynnes innen 5 år fra konsesjonens dato og fullføres innen ytterligere 5 år. Fristene kan forlenges av Olje- og energidepartementet. I fristene medregnes ikke den tid som på grunn av særlige forhold (vis major), streik eller lockout har vært umulig å utnytte.

5

(Erstatning til etterlatte)

Hvis noen av arbeiderne eller funksjonærene omkommer ved arbeidsulykke i anleggstiden, kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelse av Olje- og energidepartementet pålegges å sikre eventuelle etterlatte en øyeblikkelig erstatning.

6

(Konsesjonærens ansvar ved anlegg/drift m.v.)

Konsesjonæren plikter å påse at han selv, hans kontraktører og andre som har med anleggsarbeidet og kraftverksdriften å gjøre, unngår ødeleggelse av naturforekomster, landskapsområder, kulturminner m.v., når dette er ønskelig av vitenskapelige eller historiske grunner eller på grunn av områdenes naturskjønnhet eller egenart. Dersom slike ødeleggelser ikke kan unngås, skal vedkommende myndighet underrettes i god tid på forhånd.

7

(Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.)

Godkjenning av planer og tilsyn med utførelse og senere vedlikehold og drift av anlegg og tiltak som omfattes av denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren.

Konsesjonæren plikter å legge fram for NVE detaljerte planer med nødvendige opplysninger, beregninger og kostnadsoverslag for reguleringsanleggene. Arbeidet kan ikke settes igang før planene er godkjent. Anleggene skal utføres solid, minst mulig skjemmende og skal til enhver tid holdes i full driftsmessig stand.

Konsesjonæren plikter å planlegge, utføre og vedlikeholde hoved- og hjelpeanlegg slik at det økologiske og landskapsarkitektoniske resultat blir best mulig.

Kommunen skal ha anledning til å uttale seg om planene for anleggsveger, massetak og plassering av overskuddsmasser.

Konsesjonæren plikter å skaffe seg varig råderett over tipper og andre områder som trenges for å gjennomføre pålegg som blir gitt i forbindelse med denne post.

Konsesjonæren plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdene. Oppryddingen må være ferdig senest 2 år etter at vedkommende anlegg eller del av anlegg er satt i drift.

Hjelpeanlegg kan pålegges planlagt slik at de senere blir til varig nytte for allmennheten dersom det kan skje uten uforholdsmessig utgift eller ulempe for anlegget.

Ansvar for hjelpeanlegg kan ikke overdras til andre uten NVEs samtykke.

NVE kan gi pålegg om nærmere gjennomføring av plikter i henhold til denne posten.

8

(Naturforvaltning)

I

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet

- a. å sørge for at forholdene i Kivatn og oppstrømsliggende vann 515 og 594 er slik at de stedeagne fiskestammene i størst mulig grad opprettholder naturlig reproduksjon og produksjon og at de naturlige livsbetingelsene for fisk og øvrige naturlig forekommende plante- og dyrepopulasjoner forringes minst mulig,
- b. å kompensere for skader på den naturlige rekruttering av fiskestammene ved tiltak,

- c. å sørge for at fiskens vandringsmuligheter i vassdraget opprettholdes og at overføringer utformes slik at tap av fisk reduseres,
- d. å sørge for at fiskemulighetene i størst mulig grad opprettholdes.

II

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å sørge for at forholdene for plante- og dyrelivet i området som direkte eller indirekte berøres av reguleringen forringes minst mulig og om nødvendig utføre kompenserende tiltak.

III

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å sørge for at friluftslivets bruks- og opplevelsesverdier i området som berøres direkte eller indirekte av anleggsarbeid og regulering tas vare på i størst mulig grad. Om nødvendig må det utføres kompenserende tiltak og tilretteleggingstiltak.

IV

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å bekoste naturvitenskapelige undersøkelser samt friluftslivsundersøkelser i de områdene som berøres av reguleringen. Dette kan være arkiveringsundersøkelser. Konsesjonæren kan også tilpliktes å delta i fellesfinansiering av større undersøkelser som omfatter områdene som direkte eller indirekte berøres av reguleringen.

VI

Konsesjonæren kan bli pålagt å dekke utgiftene til ekstra oppsyn, herunder jakt- og fiskeoppsyn i anleggstiden.

VII

Alle utgifter forbundet med kontroll og tilsyn med overholdelsen av ovenstående vilkår eller pålegg gitt med hjemmel i disse vilkår, dekkes av konsesjonæren.

9

(Automatisk fredete kulturminner)

Konsesjonæren plikter i god tid før anleggsstart å undersøke om tiltaket berører automatisk fredede kulturminner etter lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 9. Viser det seg at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredede kulturminner, plikter konsesjonæren å søke om dispensasjon fra den automatiske fredningen etter kulturminneloven § 8 første ledd, jf. §§ 3 og 4.

Viser det seg i anleggs- eller driftsfasen at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredete kulturminner som hittil ikke har vært kjent, skal melding om dette sendes kulturminneforvaltningen (fylkeskommunen og eventuelt Sametinget) med det samme og arbeidet stanses i den utstrekning tiltaket kan berøre kulturminnet, jf. lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 8 andre ledd, jf. §§ 3 og 4.

10

(Forurensning m.v.)

Konsesjonæren plikter etter Fylkesmannens nærmere bestemmelse:

- å utføre eller bekoste tiltak som i forbindelse med reguleringen er påkrevet av hensyn til forurensningsforholdene i vassdraget.
- å bekoste helt eller delvis oppfølgingsundersøkelser i berørte vassdragsavsnitt.

(Ferdsl m.v.)

Konsesjonæren plikter å erstatte utgifter til vedlikehold og istandsettelse av offentlige veger, bruer og kaier, hvis disse utgifter blir særlig øket ved anleggsarbeidet. I tvisttilfelle avgjøres spørsmålet om hvorvidt vilkårene for refusjonsplikten er til stede, samt erstatningens størrelse ved skjønn på konsesjonærens bekostning. Veger, bruer og kaier som konsesjonæren bygger, skal kunne benyttes av allmennheten, med mindre NVE treffer annen bestemmelse.

Konsesjonæren plikter i nødvendig utstrekning å legge om turiststier og klopper som er i jevnlig bruk og som vil bli neddemmet eller på annen måte ødelagt/utligngelige.

(Terskler m.v.)

I de deler av vassdragene hvor inngrepene medfører vesentlige endringer i vannføring eller vannstand, kan NVE pålegge konsesjonæren å bygge terskler, foreta biotopjusterende tiltak, elvekorreksjoner, opprensninger m.v. for å redusere skadevirkninger.

Dersom inngrepene forårsaker erosjonsskader, fare for ras eller oversvømmelse, eller øker sannsynligheten for at slike skader vil inntreffe, kan NVE pålegge konsesjonæren å bekoste sikringsarbeider eller delta med en del av utgiftene forbundet med dette.

Arbeidene skal påbegynnes straks detaljene er fastlagt og må gjennomføres så snart som mulig.

Pålegg etter dette vilkåret vil bygge på en plan som ivaretar både private og allmenne interesser i vassdraget. Utarbeidelse av pålegg, samt tilsyn med utførelse og senere vedlikehold, er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med tilsynet dekkes av konsesjonæren.

(Rydding av reguleringssonen)

Neddemmede områder skal ryddes for trær og busker på en tilfredsstillende måte. Generelt gjelder at stubbene skal bli så korte som praktisk mulig, maksimalt 25 cm høye. Ryddingen må utføres på snøbar mark. Avfallet fjernes.

Dersom ikke annet blir pålagt konsesjonæren, skal reguleringssonen holdes fri for trær og busker som er over 0,5 m høye. I rimelig grad kan NVE pålegge ytterligere rydding. Dersom vegetasjon over HRV dør som følge av reguleringen, skal den ryddes etter de samme retningslinjene som ellers er angitt i denne posten.

Rydding av reguleringssonen skal være gjennomført før første neddemming og bør så vidt mulig unngås lagt til yngletiden for viltet i området.

Tilsyn med overholdelsen av bestemmelsene i denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren.

(Manøvreringsreglement m.v.)

Vannslippingen skal foregå overensstemmende med et manøvreringsreglement som Kongen på forhånd fastsetter.

Viser det seg at slippingen etter dette reglement medfører skadelige virkninger av omfang for allmenne interesser, kan Kongen uten erstatning til konsesjonæren, men med plikt for denne til å erstatte mulige skadevirkninger for tredjemann, fastsette de endringer i reglementet som finnes nødvendige.

Ekspropriasjonsskjønn kan ikke påbegynnes før reglementet er fastsatt.

(Hydrologiske observasjoner, kart m.v.)

Konsesjonæren skal etter nærmere bestemmelse av NVE utføre de hydrologiske observasjoner som er nødvendige for å ivareta det offentlige interesser og stille det innvunne materiale til disposisjon for det offentlige.

Kopier av alle kart som konsesjonæren måtte la oppta i anledning av anleggene, skal sendes Kartverket med opplysning om hvordan målingene er utført

16

(Registrering av minstevannføring, krav om skilting og merking)

Det skal etableres en måleanordning for registrering og dokumentasjon av minstevannføring, løsningen skal godkjennes av NVE. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares på en sikker måte i hele anleggets levetid.

Ved alle reguleringsmagasin og steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om manøvreringsbestemmelser og hvordan dette kan kontrolleres. NVE skal godkjenne skiltens utforming og plassering.

De partier av isen på vann og inntaksmagasiner som mister bæreevnen på grunn av utbyggingen må markeres på kart på opplysningsskilt og merkes eller sikres.

For alle vassdragsanlegg skal det etableres og opprettholdes hensiktsmessige sikringstiltak av hensyn til allmennhetens normale bruk og ferdsel på og ved anleggene.

17

(Etterundersøkelser)

Konsesjonæren kan pålegges å utføre og bekoste etterundersøkelser av regulerings virkninger for berørte interesser. Undersøkelserapportene med tilhørende materiale skal stilles til rådighet for det offentlige. NVE kan treffe nærmere bestemmelser om hvilke undersøkelser som skal foretas og hvem som skal utføre dem.

18

(Militære foranstaltninger)

Ved reguleringsanleggene skal det tillates truffet militære foranstaltninger for sprengning i krigstilfelle uten at konsesjonæren har krav på godtgjørelse eller erstatning for de herav følgende ulemper eller innskrenkninger med hensyn til anleggene eller deres benyttelse. Konsesjonæren må uten godtgjørelse finne seg i den bruk av anleggene som skjer i krigsøyemed.

19

(Konsesjonskraft)

Konsesjonæren skal avstå til kommuner og fylkeskommuner som kraftanlegget ligger i, inntil 10 % av den for hvert vannfall innvunne øking av vannkraften, beregnet etter reglene i vassdragsreguleringsloven § 11 nr 1, jf § 2 tredje ledd. Avståelse og fordeling avgjøres av NVE med grunnlag i kommunenes behov til den alminnelige elektrisitetsforsyning.

Staten forbeholdes rett til inntil 5 % av kraftøkningen, beregnet som i første ledd.

NVE bestemmer hvordan kraften skal avstås og beregner effekt og energi.

Kraften tas ut i kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger eller fra konsesjonærens ledninger med leveringssikkerhet som fastkraft og brukstid ned til 5000 timer årlig. Konsesjonæren kan ikke sette seg imot at kraften tas ut fra andres ledninger og plikter i så fall å stille kraften til rådighet. Kostnadene ved omforming og overføring av kraften ved uttak andre steder enn i kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger, betales av den som tar ut kraften.

Konsesjonæren har rett til å forlange et varsel av 1 år for hver gang kraft uttas. Samtidig som uttak varsles, kan forlanges oppgitt den brukstid som ønskes benyttet og brukstidens fordeling over året. Tvist om fordelingen avgjøres av Olje- og energidepartementet. Oppsigelse av konsesjonskraft kan skje med 2 års varsel.

Prisen på kraften, referert kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger, fastsettes hvert år av Olje- og energidepartementet basert på gjennomsnittlig selvkost for et representativt antall vannkraftverk i hele landet.

Unnlater konsesjonæren å levere kraft som er betinget i denne post uten at vis major, streik eller lockout hindrer leveransen, plikter han etter Olje- og energidepartementets bestemmelse å betale til statskassen en mulkt som for hver kWh som urettelig ikke er levert, svarer til den pris pr. kWh som hvert år fastsettes av Olje- og energidepartementet, med et påslag av 100 %. Det offentlige skal være berettiget til etter Olje- og energidepartementets bestemmelse å overta driften av kraftverkene for eierens regning og risiko, dersom dette blir nødvendig for å levere den betingede kraften.

Vedtak om avståelse og fordeling av kraft kan tas opp til ny prøvelse etter 20 år fra vedtakets dato.

20

(Luftovermetning)

Konsesjonæren plikter i samråd med NVE å utforme anlegget slik at mulighetene for luftovermetning i magasiner, åpne vannveger og i avløp til elv, vann eller sjø blir minst mulig. Skulle det likevel vise seg ved anleggets senere drift at luftovermetning forekommer i skadelig omfang, kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelse av NVE bli pålagt å bekoste tiltak for å forhindre eller redusere problemene, herunder forsøk med hel eller delvis avstengning av anlegget for å lokalisere årsaken.

21

(Kontroll med overholdelsen av vilkårene)

Konsesjonæren underkaster seg de bestemmelser som til enhver tid måtte bli truffet av NVE til kontroll med overholdelsen av de oppstilte vilkår. Utgiftene med kontrollen erstattes det offentlige av konsesjonæren etter nærmere regler som fastsettes av NVE.

Ved overtredelse av de fastsatte bestemmelser gitt i loven eller i medhold av loven plikter konsesjonæren etter krav fra NVE å bringe forholdene i lovlig orden.

Gjentatte eller fortsatte overtredelser av postene 2 (Konsesjonsavgifter), 4 (Byggefrister m.v.), 14 (Manøvreringsreglement m.v.), 19 (Konsesjonskraft) og 21 (Kontroll med overholdelsen av vilkårene) kan medføre at konsesjonen trekkes tilbake i samsvar med bestemmelsene i vassdragsreguleringsloven § 12 nr 21.

For overtredelse av de i loven eller i medhold av loven fastsatte bestemmelser, eller vilkår satt for konsesjon eller vedtak i medhold av loven, kan NVE treffe vedtak om tvangsmulkt. Tvangsmulkten kan fastsettes som en løpende mulkt eller som et engangsbeløp. Tvangsmulkten tilfaller statskassen og er tvangsgrunnlag for utlegg.

Overskrides konsesjon eller konsesjonsvilkårene eller pålegg fastsatt med hjemmel i vassdragsreguleringsloven kan det ilegges overtredelsesgebyr, eller straff med bøter eller fengsel inntil tre måneder, jf. vassdragsreguleringsloven §§ 24 og 25.

22

(Tinglysing)

Konsesjonen med tilknyttede vilkår skal tinglyses for konsesjonshavers regning. Olje- og energidepartementet kan bestemme at et utdrag av konsesjonen skal tinglyses som heftelse på de eiendommer eller bruk i vassdraget for hvilke reguleringene kan medføre forpliktelser.

NVEs forslag til

Manøvreringsreglement for regulering av Kobbelv og Sørfjordvassdragene.

1.

A. Reguleringer

Magasin	Nat.vst. m.o.h.	Reg.grenser		Reg. høyde m
		Øvre m.o.h.	Nedre m.o.h.	
Livsejav'ri	710,1	710,0	670,0	40,0
Slæddovagjav'ri	650,5	652,5	648,5	4,0
Reinoiksvatnet	664,3	680,0	615,0	65,0
Linnajav'ri	614,5	620,0	614,0	6,0
Fossvatnet	610,8	620,0	520,0	100,0
Varrevæjekajav'ri	598,9	598,8	565,0	33,8
Kivatn	494,0	496,0	492,0	4,0
Langvatnet, vestlige del			560,0	62,0
Langvatnet, østlige del	612,3	622,0	545,0	77,0
Litletindvatnet	691,0	690,9	687,0	3,9

Høydene refererer seg til NGOs Normal null 1954 med utgangspunkt dels i NVEs nivellement, dels i NGOs høyder.

B. Overføringer.

- a) Avløpene fra Livsejav'ri (31,4 km²), Slæddovagjav'ri (10,2 km²) og Reinoksvatnet (48,6 km²) tilsammen 90,2 km² nedbørfelt overføres til Linnajav'ri.
Ved kongelig resolusjonen av 14. mai 1993 endres manøvreringsreglementets post 1 B b) til følgende:
- b) Avløpet av tre bekker (O, 6 km²) med avløp til Juoksajav'ri overføres til nordre Gaskajav'ri og sammen med avløpet fra nordre og søndre Gaskajav'ris eget felt (1,8 km²), i alt 2,4 km² nedbørfelt, videre til Linnajav'ri.
- c) Avløpet fra Langvatnet, 50,5 km² nedbørfelt, overføres til Kobbvatnet gjennom tilløpstunnelen for Kobbelv kraftstasjon.
- d) Avløpene fra Litletindvatnet (10,4 km²) og øvre del av Tverrelva (3,2 km²), tilsammen 13,6 km² nedbørfelt, overføres til tilløpstunnelen for Kobbelv kraftstasjon. Avløpet kan lagres i et av inntaksmagasinerne Fossvatnet/Linnajav'ri, Varrevæjekajav'ri eller Langvatnet.
- e) Avløpene fra to bekkeinntak på Veikdalsisens sydsida med nedbørfelter henholdsvis 1,4 km² og 2,0 km², tilsammen 3,4 km²

nedbørfelt, overføres til tilløpstunnelen for Kobbelv kraftstasjon og kan lagres i ett av inntaksmagasinerne Fossvatnet/Linnajav'ri, Varrevæjekajav'ri eller Langvatnet.

- f) Avløpet fra Kivatn 494 (14,83 km²) overføres til Langvatnet via oppstrømsliggende vann på kote 515 og kote 594. Det skal slippes minstevannsføring fra Kivatn tilsvarende 0,096 m³/s sommer og vinter.

2.

Det skal ved manøvreringen has for øye at naturlige flomvassføringer så vidt mulig ikke forøkes. For Veikdalsvassdraget må dette likevel ses i sammenheng med post 9, IV i reguleringsbestemmelsene. For øvrig kan manøvreringen foregå etter kraftverkets behov.

3.

Det skal påses at flomløpene ikke hindres av is eller lignende og at reguleringsanleggene til enhver tid er i god stand.

Det føres protokoll over manøvreringen og avleste vasstander. Dersom det forlanges, observeres og noteres regnmengder, temperatur m. v. Protokollen oppbevares ved Kobbelv kraftstasjon.

4.

Til å forestå manøvreringen antas en norsk statsborger som tilsettes av Hovedstyret for Norges vassdrags- og elektrisitetsvesen.

5.

Viser det seg at slippingen etter dette reglement medfører skadelige virkninger av omfang for allmenne interesser, kan Kongen uten erstatning til konsesjonæren, men med plikt for denne til å erstatte mulige skadevirkninger for tredjemann, fastsette de endringer i reglementet som finnes nødvendig.

Forandringer i dette reglement kan bare foretas av Kongen etter at de interesserte har hatt anledning til å uttale seg.

III - NVEs innstilling nettilknytning

NVE har 17.3.2017 oversendt innstilling for de nødvendige elektriske anleggene:

1 Bakgrunn

NVE ga den 22. april 2013 konsesjon til Statkraft SF for etablering av en cirka 3,5 kilometer lang 22 kV kraftledning, en 4,2 MVA generator og en 4,2 MVA transformator. Konsesjonen ga Statkraft rett til etablering av nødvendige elektriske anlegg for å kunne bygge ut Kivatn pumpe i henhold til konsesjon etter vassdragslovgivningen, gitt i kongelig resolusjon den 10. februar 2012. Søknadene som behandles nå omfatter en endring av tidligere konsesjonsgitte pumpekraftverk med nettilknytning.

2 Søknadene

Statkraft SF har søkt konsesjon for bygging av Kivatn pumpestasjon, som skal overføre vann til Kobbelv kraftverk. Prosjektet er antatt å gi en netto produksjonsøkning i Kobbelv på 26,2 GWh. Søknaden innebærer installasjon av tre nye pumpestasjoner på totalt inntil 4,5 MW. Det søkes konsesjon om å forsyne disse pumpene med en ny cirka 6 km lang 22 kV kraftledning fra en eksisterende 22 kV ledning som går nord for Kivatnan, jf. figur nedenfor.

Det er søkt konsesjon etter energiloven for følgende anlegg:

En cirka 6 km lang 22 kV kraftledning fra eksisterende avgreining på eksisterende ledning, bestående av

- En cirka 4 km lang luftledning fra avgreiningspunkt i Veikdalen til pumpe 1 ved Kivatn
- En cirka 1 km lang kabel, som legges i tunnel fra pumpe 1 til pumpe 2
- En cirka 1 km lang kabel, som legges i tunnel/sjakt fra pumpe 2 til pumpe 3.

Elektriske anlegg i pumpestasjonene bestående av:

- Pumpestasjon 1: Pumper med ytelse 0,7 MVA og spenning 0,69 kV transformator med ytelse 0,7 MVA og omsetning 0,69/22 kV
- Pumpestasjon 2: Pumper med ytelse 2,9 MVA og spenning 0,69 kV og en transformator med ytelse 2,9 MVA og omsetning 0,69/22 kV
- Pumpestasjon 3: Pumper med ytelse 1,2 MVA og spenning 0,69 kV og en transformator med ytelse 1,2 MVA og omsetning 0,69/22 kV

Statkraft søkte også om ekspropriasjonstillatelse etter oreigningslova for nødvendig grunn og rettigheter til å bygge de elektriske anleggene. Det er inngått avtale med Statskog SF, som eneste grunneier i området, og søknaden om ekspropriasjon gjelder i tilfelle det ikke lykkes å komme frem til minnelige avtaler med reindriftsnæringen.



Figur 1 - Kart over omsøkte løsning med tre pumpestasjoner og 22 kV-ledning som skal forsyne pumpene med strøm. Pumpestasjoner er vist med rød firkant. Luftledning er vist med svart heltrukket linje og kabler i sjakt er vist med stiplet linje.

3 Lovverk og behandling

NVE behandler søknaden om elektriske anlegg for Kivattn pumpestasjon etter energiloven. Behandlingen er foretatt samtidig som søknaden om konsesjon etter vassdragslovgivningen og det henvises derfor til NVEs samtidige innstilling til OED angående Kivattn pumpestasjon, ref.: NVE 200804877-61.

4 NVEs vurdering av søknaden etter energiloven

NVE har tidligere vurdert virkningene av nettilknytningen av Kivattn pumpe i brev av 22. april 2013 (NVE 201301650-2). Det ble konkludert med at ledningen vil gi beskjedne virkninger for berørte natur, areal- og næringsinteresser. Endringen som nå er omsøkt innebærer at det etableres tre pumper. Dette medfører at kraftledningen som skal forsyne pumpene med strøm må forlenges til de to nye pumpene, jf. figur 1. Denne forlengelsen innebærer en cirka 200 meter lengre luftledning grunnet endret plassering av pumpehus og nye 22 kV kabler som skal ligge i kabel i sjaktene/tunnelene som må etableres for å pumpe vannet over i de høyereliggende magasinene. Denne endringen vil etter NVEs vurdering ikke gi noen ytterligere merulempere for miljøet, sammenlignet med den løsning som fikk konsesjon i 2013.

Det har ikke vært merknader til 22 kV-ledningen inn til pumpestasjonene. NVE legger derfor tidligere vurderinger til grunn i denne innstillingen og bemerker at de samfunnsmessige virkninger av tiltaket

som helhet, herunder miljøvirkninger av regulering og anlegg knyttet til pumpestasjonene og selve overføringen, er vurdert i forbindelse med NVEs innstilling etter vassdragsreguleringsloven, ref.: NVE 200804877-61.

5 NVEs vurdering av søknaden om ekspropriasjon etter oreigningslova

Ekspropriasjon innebærer at en grunneier/rettighetshaver må gi fra seg eiendomsrettigheter eller andre rettigheter uten å godta dette frivillig, mot at det i en etterfølgende skjønssak fastsettes erstatning. Dette vil kunne skje dersom grunneier/rettighetshaver og søker ikke lykkes i å forhandle seg fram til minnelige avtaler. NVE forutsetter at tiltakshaver forsøker å komme frem til minnelige ordninger med berørte grunneiere og rettighetshavere jf. oreigningslova § 12.

5.1 Hjemmel

Statkraft har i medhold av oreigningslova § 2 nr. 19 søkt om tillatelse til å foreta ekspropriasjon av nødvendig grunn og rettigheter for å bygge og drive de omsøkte elektriske anleggene, herunder rettigheter for lagring, atkomst og transport. Oreigningslova § 2 nr.19 gir hjemmel til å ekspropriere «*så langt det trengst til eller for (...) varmekraftverk, vindkraftverk, kraftlinjer, transformatorstasjonar og andre elektriske anlegg.*»

Bestemmelsen gir rette myndighet hjemmel til å samtykke til ekspropriasjon av eiendomsrett eller bruksrettigheter for å bygge og drive de omsøkte anleggene. Statkraft har inngått avtale med Statskog, som er eneste grunneier i området, men det er ennå ikke blitt enighet med reindriftsutøvere, som er rettighetshavere.

5.2 Omfang av ekspropriasjon

Søknaden gjelder ekspropriasjon til nødvendig grunn og rettigheter for bygging og drift/vedlikehold, herunder rettigheter for lagring, atkomst, ferdsel og transport i forbindelse med bygging og drift/vedlikehold av de omsøkte anleggene.

Statkraft søker om ekspropriasjon til bruksrett for følgende arealer:

- *Kraftledningsgaten*

Her vil nødvendig areal for fremføring av ledning bli klausulert. Klausuleringsbeltet utgjør normalt en ca. 20 meter bred trasé for en 22 kV luftledning. Retten omfatter også rydding av skog i traseen i driftsfasen.

- *Lagring, ferdsel og transport*

Dette omfatter nødvendige rettigheter til lagring, ferdsel og transport av utstyr og materiell på eksisterende privat vei mellom offentlig vei og ledningsanlegg, i terrenget mellom offentlig eller privat vei frem til ledningsanleggene og terrengetransport i ledningsstraseen. Bruksretten gjelder også for uttransportering av tømmer som hugges i tilknytning til anlegget.

5.3 Interesseavveining

Samtykke til ekspropriasjon kan bare gis etter at det er foretatt en interesseavveining etter oreigningslova § 2 annet ledd: «*Vedtak eller samtykke kan ikkje gjerast eller gjevast uten at det må reknast med at inngrepet tvillaust er meir til gagn enn skade.*» Dette innebærer at samtlige skader og ulemper de omsøkte anlegg medfører, skal avveies mot den nytten som oppnås med ekspropriasjonen.

5.3.1 *Vurderinger av virkninger av trasé*

NVE viser til vurderingene i kapittel 4 der det går frem at ledningen forventes å gi beskjedne virkninger for berørte natur, areal- og næringsinteresser.

5.3.2 *Vurdering av alternative løsninger*

Med bakgrunn i NVEs vurdering av kraftledningens beskjedne forventede virkninger, finner ikke NVE grunnlag for å vurdere alternative traseer eller løsninger for å forsyne Kivatn pumpestasjoner med strøm.

5.3.3 *Vurdering av om inngrepet uten tvil er til mer gagn enn til skade*

Interesseavveiningen i denne saken innebærer at hensynet til samfunnets interesse i ny fornybar kraftproduksjon avveies mot hensynet til de grunneiere eller rettighetshavere som blir berørt og til andre allmenne interesser knyttet til miljø i vid forstand, se kapittel 3.

Enkeltpersoner blir i varierende grad direkte berørt av bygging og drift av de anlegg det anbefales å gi konsesjon til. NVE mener likevel at de samfunnsmessige fordelene ved tiltaket i form av ny fornybar kraftproduksjon, veier tyngre enn hensynet til den enkelte grunneier eller rettighetshaver. NVE har etter en samlet vurdering funnet at de samfunnsmessige fordeler ved de anleggene vi mener det bør gis konsesjon til utvilsomt er større enn skader og ulemper som påføres andre.

5.4 *NVEs anbefaling om samtykke til ekspropriasjon*

Det foreligger grunnlag etter oreigningslova § 2 annet ledd, jf. § 2 nr. 19 til å gi samtykke til ekspropriasjon for de anleggene Statkraft har søkt om. NVE vil på denne bakgrunn anbefale at Statkraft gis ekspropriasjonstillatelse for de omsøkte anleggene. Det vises til forslag om samtykke til ekspropriasjon, ref. NVE 201301650-11.

6 NVEs konklusjon og innstilling

NVE vil anbefale at Statnett SF gis konsesjon til etablering av en 22 kV forsyning til pumpestasjonene og til de elektriske anleggene i pumpestasjonene. NVE mener strømforsyningen gir beskjedene virkninger for berørt natur, areal- og næringsinteresser. NVE vil også anbefale at Statkraft SF meddeles ekspropriasjonstillatelse for å etablere strømforsyningen. NVE anbefaler også at Statkraft meddeles ekspropriasjonstillatelse for nødvendig grunn og rettigheter til å kunne bygge de elektriske anleggene, ref.: NVE 201301650."

IV – Merknader til NVEs innstillinger

Departementet sendte NVEs innstilling på høring til Sørfold kommune, Nordland fylkeskommune og Sametinget, men har ikke mottatt merknader.

Statkraft har avgitt følgende merknader til NVEs innstilling i brev av 12.9.2017:

"Forutsetninger for innstillingen

Tabell 3 på side 15-16 angir forutsetninger for NVEs innstilling. Det forutsettes blant annet at «Anleggsarbeidet skal ikke foregå i hekkeperioden for ev. rødlistede fulger som hekker i

området. Perioder for anleggsarbeid kan fastsettes i ev. detaljplan.» I forholdet til rødlistede fugler som hekker i nærheten av prosjektområdet er det videre opplyst at Fylkesmannen kan pålegge stans i anleggsarbeidet i hekkeperioden dersom det antas at disse vil bli forstyrret.

Vi oppfatter forutsetningen om at anleggsarbeidet ikke skal foregå i hekkeperioden for rødlistede fugler som absolutt, dvs. at det ikke er anledning til å gjøre endringer i denne i NVEs godkjenning av detaljplanen, ref. NVEs opplysninger under tabellen.

Registrerte og observerte rødlistede fuglearter

Konsekvensutredningen til opprinnelig plan, samt Sørfold kommunes høringsuttalelse, opplyser om hekkende kongeørn, jaktfalk og havørn. Av disse er jaktfalk registrert i rødlista for 2015 som nær truet (NT), og vi antar at det er denne opplysningen som er bakgrunnen for NVEs forutsetningen som nevnt over.

Imidlertid oppfattes NVEs forutsetning som gjeldende i forhold til alle rødlistede fugler som hekker i prosjektområdet. Som det fremgår av konsekvensutredningen er fjellområdene rundt Kivatn også kjente rypeområder med både fjellrype og lirype. Fjellrype og lirype er fra 2015 registrert i rødlista i kategorien nær truet (NT).

Statkraft har avklart forholdet til hekkelokaliteten for jaktfalk med Fylkesmannen i Nordland, som i epost av 11.09.2017 uttaler at det ikke er nødvendig å ta særskilte hensyn siden avstanden mellom hekkelokaliteten og snøveien/anleggsstedet er såpass stor og at det heller ikke er direkte innsyn mot hekkelokaliteten.

Konsekvenser for anleggsgjennomføringen

Planområdets lokalitet og høyde over havet, samt at byggingen er planlagt gjennomført som et veiløst tiltak, forutsetter god og effektiv anleggsdrift. Ved bruk av blant annet snøvei om vinteren og våren kan anleggssesongen utvides noe utover barmarksesongen som normalt varer fra medio juni til oktober. God utnyttelse av hele barmarksesongen er uansett en viktig forutsetning for gjennomføringen av prosjektet. Om NVEs forutsetning blir stående som generell og gjeldende i forhold til alle rødlistede fugler herunder rype, vil dette medføre strenge begrensninger i gjennomføringen av prosjektet.

Vi ber OED ta dette i betraktning i sluttbehandlingen av vår konsesjonssøknad."

V - Departementets vurdering

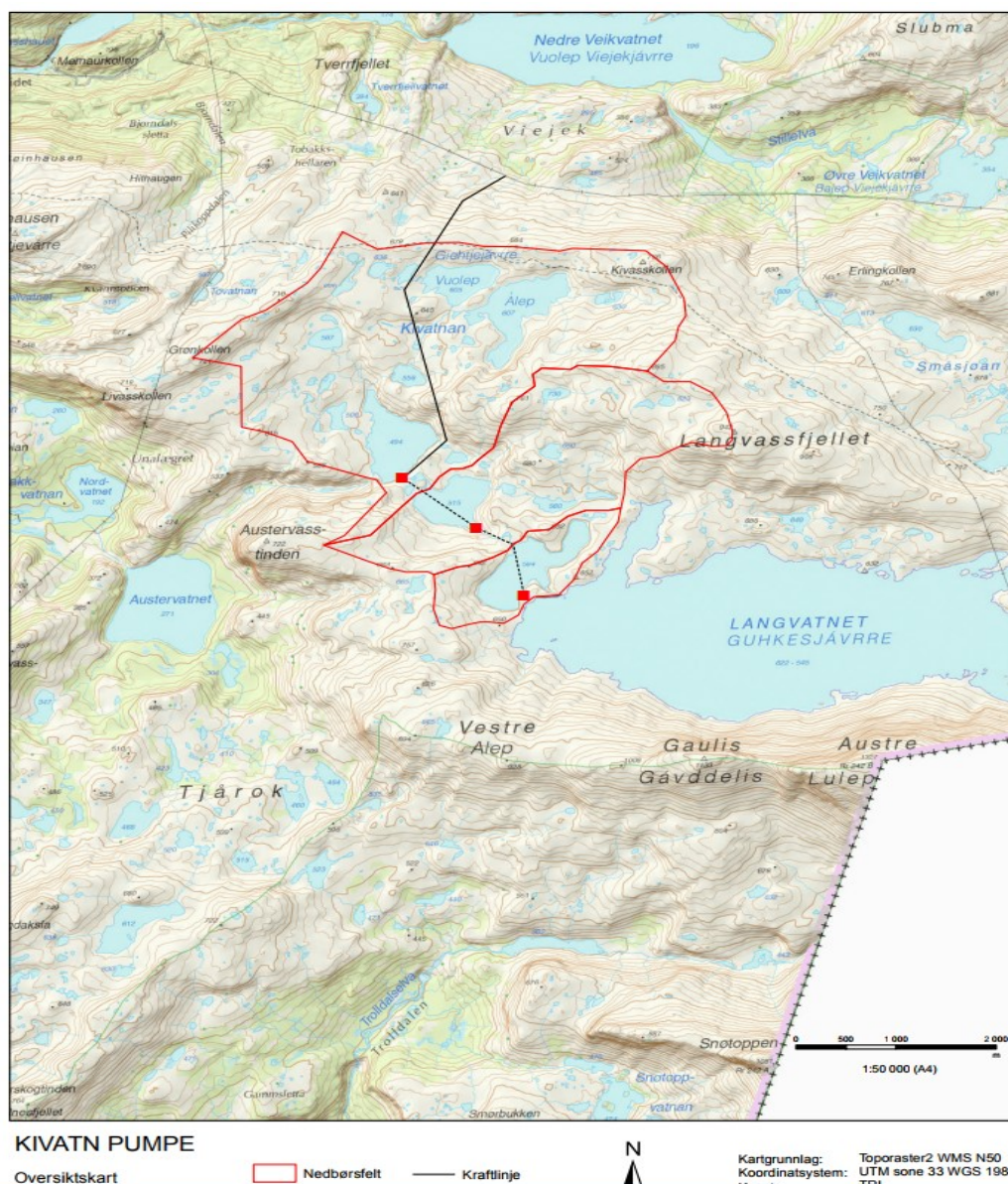
1. Innledning

Statkraft Energi AS (Statkraft) fikk ved kgl.res. 10.2.2012 tillatelse til å regulere Kivatn og overføre tilsiget til Kivatn fra kote 494 til Langvatn på kote 622 ved pumping. Tiltaket ville gi en økt produksjon på 24,9 GWh. Byggefrist var satt til 5 år. Statkraft SF fikk i 2013 konsesjon av NVE til elektriske anlegg i Kivatn pumpe samt til en 3,5 km 22 kV kraftledning for å knytte pumpen til nettet.

Statkraft søkte 3.2.2015 om tillatelse etter vassdragsreguleringsloven til planendring av reguleringen av Kivatn og overføring ved pumping til oppstrømsliggende Langvatn reguleringsmagasin i Sørfjordelva. Statkraft søkte samtidig om planendring for de elektriske anleggene i de tre pumpene og en ca. 6 km lang 22 kV kraftledning. Statkraft søkte også om ekspropriasjonstillatelse for ledningen, i de tilfelle de ikke kommer til enighet med reindriftsnæringen. Statkraft søkte 6.1.2017 om forlenget byggefrist.

I følge søknaden skal overføringen fra Kivatn nå skje ved pumping i tre trinn via mellomliggende vann 515 og vann 594, istedenfor tidligere løsning som var planlagt med en tunell direkte fra Kivatn til Langvatn. Overføringen forventes etter planendring å gi en netto økning i årlig produksjon på 26,2 GWh i Kobbelv kraftverk i Kobbelvassdraget, 1,3 GWh mer enn det konsesjonsgitte prosjektet.

NVE anbefaler i innstilling 17.3.2017 at det gis tillatelse til planendring av pumpe- og overføringsprosjektet med tilhørende nettilknytning. Når det gjelder søknad om å forlenge byggefristen foreslår NVE å sette ny byggefrist på 5 år fra den datoen planendringen gis. NVE anbefaler også at Statkraft gis ekspropriasjonstillatelse for nettilknytningen.



Figur 1. Kart over planområdet

2. Vurderingsgrunnlaget

I departementets vurdering av om konsesjon skal gis etter vassdrags- og energilovgivningen, må fordelene og ulempene ved det omsøkte tiltaket veies opp mot hverandre. Skader og ulemper for både allmenne og private interesser skal hensyntas.

Bevaring av naturmangfoldet inngår i skjønnsutøvelsen ved saksbehandlingen etter vassdrags- og energilovgivningen. Det innebærer at miljøkonsekvensene ved planendringen må vurderes i et helhetlig og langsiktig perspektiv, der de samfunnsøkonomiske fordelene ved tiltaket avveies mot ulempene, herunder forringelsen eller tapet i naturmangfoldet.

Bestemmelsen i naturmangfoldloven § 8 og prinsippene i samme lov §§ 9-12 legges til grunn som retningslinjer for vedtak etter vassdragslovgivningen. Det vises i den sammenheng til forvaltningsmålene om naturtyper, økosystemer og arter i naturmangfoldloven §§ 4 og 5. Disse forvaltningsmålene blir iaktatt ved departementets behandling etter vassdragslovgivningen.

I tråd med naturmangfoldloven (nml.) § 8 første ledd om kunnskapsgrunnlaget, bygger departementet sin vurdering og tilråding på følgende:

- Kongelig resolusjon av 10.2.2012 med tilhørende bakgrunnsdokumenter
- Søknad om planendring av 3.2.2015 vedlagt tilleggsutredning for ferskvannsbiologi, naturmiljø og landskap.
- NVEs innstilling av 17.3.2017
- Statkraft Energi AS' høringsuttalelse av 12.9.2017
- Naturbase og Artsdatabanken

Departementet finner at tiltaket er godt nok opplyst ved gjennomførte utredninger og høringer til at vedtak kan fattes. Departementet viser til at materialet antas å gi den kunnskap som kreves om landskapet, utbredelse av naturtyper, den økologiske tilstanden i området og arters bestandssituasjon. Også virkningene av utbyggingen er beskrevet på tilstrekkelig vis.

3. Samfunnsmessige virkninger

Den viktigste samfunnsmessige nytten av Kivatn pumpe og overføringen til Langvatn vil være produksjon av ny fornybar, regulerbar kraft. Konesjonsgitt prosjekt var anslått til å gi en årlig produksjonsøkning i Kobbelv kraftverk på 24,9 GWh. Med omsøkt planendring er produksjonsøkningen anslått til 26,2 GWh årlig.

Planendringen er i all hovedsak utløst av ønske om kostnadsreduksjon. Det opprinnelige konsesjonsgitte prosjektet hadde en utbyggingskostnad på 142 mill. kroner (pr. september 2014), som tilsvarer 153 mill. kroner i 2017. Etter planendring er kostnadene redusert til om lag 113,4 mill. kroner i 2017-kroner. Dette tilsvarer en spesifikk utbyggingskostnad på 4,35 kr/KWh. Prosjektet har positiv nåverdi etter planendring.

Utbyggingskostnadene er basert på Statkrafts anslag. De faktiske utbyggingskostnadene vil først være kjent etter at detaljplan er vedtatt og anbudskonkurranse er holdt. Det vil da være opp til søker å avgjøre hvorvidt prosjektet totalt sett vil være bedriftsøkonomisk lønnsomt.

Departementet understreker at de samlede virkningene av tiltaket ikke er begrenset til de som kan prissettes direkte. Tiltaket vil ha ikke-prissatte virkninger på bl.a. natur, areal, kulturminner og friluftsliv. I konsesjonsvurderingen vil departementet vurdere virkningene av tiltaket nærmere, og ta stilling til om de samfunnsmessige fordelene ved tiltaket samlet sett er større enn ulemper. Departementets samlede vurdering av fordeler og ulemper inngår i konklusjonen.

4. Departementets vurdering av vassdragstiltakets virkninger

4.1. Hydrologiske forhold

I følge NVE vil ikke planendringen føre til vesentlige endringer i vannføringen nedstrøms Kivatn i forhold til det opprinnelige prosjektet. I konsesjonen fra 10.02.2012 er det pålagt slipp av minstevannføring fra Kivatn. Nordland fylkeskommune mener det også bør slippes minstevannføring fra vann 594 og vann 515 av hensyn til fuktighetskrevede naturtyper, fisk, bunndyr og landskap. Statkraft foreslår at det ikke slippes minstevannføring fra disse vannene, og peker på at alminnelig lavvannføring kun er hhv 9 og 28 l/s for vann 594 og vann 515. NVE anbefaler ikke slipp av minstevannføring fra de to vannene og peker på at det vil ha begrenset betydning for landskapet og for ørretbestandene. NVE peker videre på at minstevannføringen fra

Kivatn anses som langt viktigere enn slipp fra vann 594 og vann 515.

4.2.Landskap

Den omsøkte planendringen vil medføre inngrep ved alle de tre vannene, Kivatn, vann 594 og vann 515, i motsetning til opprinnelige planer hvor inngrepene var konsentrert til Kivatn. I følge NVE vil de synlige inngrepene bestå av et pumpehus ved hvert vann. I tillegg vil det graves ned et rør fra pumpehuset og inn i en fjellskjæring ved hvert vann, samt muligens en kanal ved vann 515. Ved Langevann, vann 594 og vann 515 vil tunnelmunningene være synlige, samt en kort bekk ned til vannet. I tillegg vil vannføringen i bekkene mellom vannene bli svært redusert.

Både Nordland fylkeskommune og Fylkesmannen i Nordland har påpekt at de største konsekvensene av planendringen angår virkningene for landskapet. Statkraft viser til at planendringen gir et betydelig redusert volum av tippmasser som må deponeres, ca. 10% i forhold til de opprinnelige planene. Statkraft foreslår deponering i vannene istedenfor på land som opprinnelig planlagt. Statkraft viser til at portalbygget til tunnelen utgår.

NVE mener de tekniske inngrepene ikke vil gi mye større påvirkning på landskapet etter planendringen. NVE peker på at det tidligere landdeponiet og portalbygget utgår, mens det nå blir inngrep ved hvert av de tre vannene. Samlet sett mener NVE at virkningene for landskapet blir forholdsvis små. Departementet mener endringene i landskapspåvirkning er begrensede og slutter seg til NVEs vurdering.

4.3.Friluftsliv og reiseliv

Kivatn inngår i et stort sammenhengende utfartsområde som har verdien «svært viktig». De viktigste områdene for friluftslivet i området er Kolbakkvatna, som ligger 3-4 km nedstrøms Kivatn. Det går en merket sti et par km mot nord for tiltaksområdet, men uten innsyn til Kivatn.

Nordland fylkeskommune har uttalt at planendringen medfører noe større konsekvenser for bl.a. friluftsliv og naturbasert reiseliv enn opprinnelig plan for Kivatn pumpe. Fylkesmannen mener at konsekvensene for friluftslivet blir moderate. NVE peker på at det ikke pågår mye friluftaktiviteter i området. NVE vurderer at konsekvensene for friluftslivet blir små sett i forhold til det allerede konsesjonsgitte tiltaket. Departementet slutter seg til NVEs vurdering.

4.4.Fisk og ferskvannsbiologi

Ifølge tilleggsutredningen fra Norconsult er ørretbestanden i vann 594 middels tett og med god størrelse. Det er usikkert om bestanden er selvrekutterende. I vann 515 er også bestanden middels tett, og bestanden antas å være selvrekutterende. Vann 594 og vann 515 vurderes av Norconsult å ha middels til liten verdi for fisk og ferskvannsorganismer.

Fylkesmannen og Nordland fylkeskommune mener at tiltaket vil kunne få konsekvenser for fiskebestandene i vannene 515 og 594. Statkraft mener påvirkningen blir begrenset. NVE vurderer at det er nedstrøms vann 594 at tiltaket vil kunne få konsekvenser for fisk og annet biologisk mangfold. NVE mener at konsekvensene av planendringen for ørretbestanden i vann 515 ikke nødvendigvis blir negativ, og dette gjelder selv om det ikke pålegges minstevannføring fra vann 594.

I henhold til fagutredningen vil tiltaket gi lavere rekruttering og dermed bedre konkurranseforhold i vannene. På sikt forventes vann 515 å bli mer likt vann 594, med en tynnere og mer storvokst bestand. Samlet sett vurderes tiltaket å være liten-middels negativ for fisk i vann 515 og liten negativ i vann 594.

Departementet vurderer at de negative konsekvensene av planendringene for fisk ikke er vesentlige for konsesjonsspørsmålet.

4.5. Annet biologisk mangfold

Fylkeskommunen har vært bekymret for konsekvenser for hekkende rovfugl. NVE mener at planendringen ikke vil ha vesentlige konsekvenser for fugl, pattedyr eller annet biologisk mangfold og peker på at planendringen medfører mindre omfattende forstyrrelser i anleggsfasen enn opprinnelig prosjekt da det er adskillig mindre transport av masse. NVE har angitt forutsetninger for NVEs innstilling der de forutsetter at «Anleggsarbeidet skal ikke foregå i hekkeperioden for ev. rødlistede fugler som hekker i området. Perioder for anleggsarbeid kan fastsettes i ev. detaljplan.» Det vises her til departementets merknader til post 7.

Med de avbøtende tiltak som er foreslått mener departementet at de negative konsekvensene av planendringen for biologisk mangfold ikke er vesentlige for konsesjonsspørsmålet.

4.6. Forurensning og vannkvalitet

Deponering av anleggsmasser i vann 515 og vann 594 vil kunne medføre noe blakking av vannet i anleggsfasen. NVE mener dette i liten grad vil skape problemer for fiskebestandene, og viser til at NVE ved godkjenning av detaljplan kan pålegge avbøtende tiltak som for eksempel siltskjørt. NVE vurderer at planendringen ikke medfører vesentlige endringer for vannkvaliteten i Sørfjordvatnet. Eventuelle utslipp av forurensende stoffer i anleggsperioden må omsøkes til Fylkesmannen.

Departementet vurderer at de negative konsekvensene for temaet forurensning og vannkvalitet ikke er vesentlige for konsesjonsspørsmålet.

4.7. Vannforskriften

NVE mener at vilkårene i vannforskriften § 12 er oppfylt. For øvrig mener NVE at planendringen gir liten endring i tilstanden i forhold til det konsesjonsgitte pumpeprosjektet. Departementet slutter seg til NVEs vurdering.

4.8. Søknad om utsatt byggefrist

Det ble gitt byggefrist på 5 år i opprinnelig konsesjon fra 10.2.2017. Statkraft har søkt om utsatt byggefrist innen utløpet av fristen. NVE anbefaler i innstillingen å sette en ny byggefrist på 5 år fra konsesjonstidspunktet, fra planendringen godkjennes. NVE mener at byggefristen også må gjelde for reguleringen av Kivatn, selv om reguleringen ikke omfattes av planendringssøknaden. NVE mener dette må ses på bakgrunn av at reguleringen bare er aktuell sammen med pumpe-systemet, og vil eventuelt bygges i sammenheng. NVE mener derfor det ikke er nødvendig i tillegg til planendringssøknaden å gi forlengelse av byggefristen fra 2012.

Departementet slutter seg til dette, og har satt ny byggefrist på 5 år .

5. Departementets vurdering av de elektriske anleggenes virkninger

NVE ga i 2013 konsesjon til Statkraft SF for etablering av en cirka 3,5 kilometer lang 22 kV kraftledning, en 4,2 MVA generator og en 4,2 MVA transformator.

I forbindelse med planendringen av Kivatn pumpe har Statkraft også søkt om planendring av den elektriske konsesjonen. Statkraft søker om å bygge en cirka 6 km lang 22 kV kraftledning fra eksisterende ledning frem til pumpene. Denne vil bestå av en 4 km lang luftledning fra avgreinsingspunkt i Veikdalen til pumpe 1 ved Kivatn, en 1 km lang kabel i tunnel fra pumpe 1 til pumpe 2 og en 1 km lang kabel i tunnel fra pumpe 2 til pumpe 3. I tillegg søker de om følgende elektriske anlegg i pumpestasjonene:

- Pumpestasjon 1: Pumper med ytelse 0,7 MVA og spenning 0,69 kV transformator med ytelse 0,7 MVA og omsetning 0,69/22 kV
- Pumpestasjon 2: Pumper med ytelse 2,9 MVA og spenning 0,69 kV og en transformator med ytelse 2,9 MVA og omsetning 0,69/22 kV
- Pumpestasjon 3: Pumper med ytelse 1,2 MVA og spenning 0,69 kV og en transformator med ytelse 1,2 MVA og omsetning 0,69/22 kV

Statkraft søker om ekspropriasjonstillatelse etter oreigningslova for nødvendig grunn og rettigheter til å bygge de elektriske anleggene. De opplyser om de har inngått avtale med grunneier, og at søknaden om ekspropriasjon kun gjelder i tilfelle det ikke lykkes å komme frem til minnelige avtaler med reindriftsnæringen.

NVE har vurdert at den opprinnelige ledningen vil gi beskjedne virkninger for berørte natur, areal- og næringsinteresser. Den omsøkte endringen vil etter NVEs vurdering ikke gi noen ytterligere merulempen for miljøet, sammenlignet med den løsning som fikk konsesjon i 2013. Det har ikke vært merknader til 22 kV-ledningen inn til pumpestasjonene. Departementet slutter seg til NVEs vurdering av at den omsøkte planendringen vil gi beskjedne virkninger.

VI – Konklusjon

Departementet mener fordelene ved den omsøkte planendringen overstiger de skader og ulemper for allmenne eller private interesser som blir berørt av tiltaket. Departementet anbefaler derfor at det gis tillatelse etter vassdragsreguleringsloven § 3 til planendring for regulering av Kivatn og overføring til Langvatn i Sørfjordvassdraget,

Departementet mener de elektriske anleggene vil gi beskjedne virkninger for berørte natur, areal- og næringsinteresser, og anbefaler at det gis konsesjon etter energiloven § 3-1 til planendringen.

Vurdering etter oreigningslova

Søknaden gjelder ekspropriasjon til nødvendig grunn og rettigheter for bygging og drift/vedlikehold, herunder rettigheter for lagring, atkomst, ferdsel og transport i forbindelse med bygging og drift/vedlikehold av de omsøkte elektriske anleggene.

Samtykke til ekspropriasjon kan bare gis dersom vilkåret i oreigningslova § 2 annet ledd er oppfylt. Departementet viser til NVEs vurdering av interesseavveiningen etter oreigningslova § 2 annet ledd i innstillingen og til departementets samlede vurdering av fordeler og ulemper i vurderingen av

konsesjonsspørsmålet ovenfor. Etter departementets vurdering er de samfunnsmessige fordelene ved anleggene større enn skader og ulemper som påføres andre. Vilkårene for å kunne gi samtykke til ekspropriasjon er oppfylt.

Departementet tilrår at Statkraft Energi AS gis samtykke til ekspropriasjon for de elektriske anleggene som omsøkt, jf. oreigningslova § 2 nr. 19, jf. § 2 annet ledd.

Et eventuelt skjønn må begjæres innen ett år etter at tillatelse er gitt, ellers faller ekspropriasjonstillatelsen bort, jf. oreigningslova § 16.

VII - Merknader til vilkårene

Vilkårene erstatter vilkår gitt i kgl.res. 10.2.2012 og er oppdatert i tråd med dagens standardvilkår og den reviderte vassdragsreguleringsloven som trådte i kraft 1.1.2018. Departementet viser til NVEs innstilling for en nærmere redegjørelse for endringene.

Post 1 Revisjon

I opprinnelig konsesjon fra 2012 ble revisjonstidspunktet satt til 30 år fra konsesjonens dato. I henhold til retningslinjer for revisjon av konsesjonsvilkår for vassdragsreguleringer er det ønskelig å kunne samordne revisjoner av ulike konsesjoner i samme vassdrag. Revisjon av konsesjonsvilkårene for Kivatn pumpe kan, etter departementets godkjenning, samordnes med revisjonstidspunktet for øvrige reguleringskonsesjoner i Kobbelvassdraget.

Post 7: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.

Statkraft har kommentert at de anser NVEs forutsetning om anleggsarbeid og evt. rødlistede fuglearter som en absolutt forutsetning som ikke kan endres ved detaljplanen. Statkraft viser til at det finnes en rekke rødlistede fugler som hekker i prosjektområdet, bl.a. både fjellrype og lirype. Statkraft er bekymret for at NVEs forutsetning vil medføre strenge begrensninger for anleggsperioden. Statkraft viser til at de har avklart forholdet til hekkelokaliteten for jaktfalk med Fylkesmannen i Nordland, som i e-post av 11.09.2017 uttaler at det ikke er nødvendig å ta særskilte hensyn siden avstanden mellom hekkelokaliteten og snøveien/anleggsstedet er såpass stor og at det heller ikke er direkte innsyn mot hekkelokaliteten.

Departementet mener det er viktig å sikre en effektiv gjennomføring av anleggsdriften. Samtidig må det tas nødvendig hensyn til truede arter som kan bli vesentlig berørt av tiltaket. For å sikre at anleggsarbeidet hensyntar kun relevante arter bes Statkraft i detaljplan å beskrive hvilke rødlistede fuglearter som vil kunne bli vesentlig berørt av den planlagte anleggsdriften. Videre bes Statkraft foreslå tiltak for hvordan disse artene vil hensyntas i anleggsfasen. NVE bør forelegge utkast til detaljplan for Fylkesmannen før godkjenning. Tabellen med forutsetninger i tråd med dette, jf. merknader til vilkårene.

Tabell - Forutsetninger

	NVEs innstilling	Departementets merknader
Overførings-tunellen	Tunellenes utløp må stenges slik at ikke beitedyr eller ville dyr kan komme seg inn.	Som NVE
Vei	Transport av maskiner og utstyr til tiltaksområdet skal skje veiløst, f.eks. med helikopter, eller snøscooter.	Som NVE
Avbøtende tiltak	<p>Tunellmassene er beregnet til sammen ca. 6 300 m³, og skal plasseres i Kivatn (1 500 m³), vann 515 (4 000 m³) og vann 594 (800 m³).</p> <p>Det overlates til NVEs godkjenning av ev. detaljplaner å beslutte om det skal pålegges tiltak for å redusere utvasking av finstoff osv. til vannmassene i vannene, samt arrondering og tildekking av massedepoiet.</p> <p>For eventuelle utslipp av forurensning under anleggsperioden trengs tillatelse etter forurensningsloven. Det er Fylkesmannen som vurderer og ev. gir slik tillatelse.</p> <p>Anleggsarbeidet skal ikke foregå i hekkeperioden for ev. rødlistede fugler som hekker i området. Perioder for anleggsarbeid kan fastsettes i ev. detaljplan. Videre forutsettes at dette avklares med reindriftsinteressene i området og Fylkesmannen i Nordland.</p>	<p>NVEs forutsetning i siste avsnitt erstattes med følgende:</p> <p>Anleggsarbeidet skal tilpasses evt. rødlistede fugler som kan bli vesentlig berørt av anleggsarbeidet. Hvilke fuglearter dette gjelder skal beskrives i detaljplan, sammen med forslag til avbøtende tiltak. Videre forutsettes det at anleggsarbeidet avklares med reindriftsinteressene i området. Detaljplan skal forelegges Fylkesmannen i Nordland før den godkjennes av NVE.</p>

Post 14: Manøvreringsreglement

Departementet foreslår å fjerne henvisning til kgl.res. av 1993 i reglementet. Dette er en ren redaksjonell justering.

Olje- og energidepartementet

t i l r å r:

Statkraft Energi AS gis tillatelser til planendring i forbindelse med regulering av Kivatn og overføring til Langvatn i Sørfjordvassdraget i Sørfold kommune, i samsvar med vedlagte forslag.

Spesifikasjon av tillatelsene

1. I medhold av vassdragsreguleringsloven § 3 gis Statkraft Energi AS tillatelse til planendring for regulering av Kivatn, overføring av Kivatn til Langvatn til Sørfjordelva og bygging av Kivatn pumpe i Sørfold kommune, jf. vedlegg 2.
2. Det fastsettes nytt manøvreringsreglement for Kobbelv og Sørfjordvassdragene, jf. vedlegg 3.
3. I medhold av energiloven § 3 -1 gis Statkraft Energi AS tillatelse til planendring for å bygge, drive og eie pumper ved Kivatn, ved vann 515 og ved vann 594 med tilhørende elektriske anlegg, samt til å bygge 22 kV ledning mellom pumpene og Veikdalen jf. vedlegg 4.
4. I medhold av oreigningslova § 2 nr. 19 gis Statkraft Energi AS samtykke til å ekspropriere grunn og rettigheter for å bygge, eie og drive elektriske anlegg i eller i tilknytning til pumper ved Kivatn, vann 515 og vann 594, og for ledningsanleggene mellom pumpene og Veikdalen.
5. Planendringer kan godkjennes av departementet eller den departementet bemyndiger.

Vilkår
for tillatelse til Statkraft Energi AS til regulering og overføring av Kivatn til Langvatn
i Sørfold kommune, Nordland fylke

(Fastsatt ved kgl.res. 16.3.2018. Erstatte tidligere vilkår for Kivatn gitt ved kgl.res. 10.02.2012)

1

(Konsesjonstid og revisjon)

Konsesjonen gis på ubegrenset tid.

Vilkårene for konsesjonen kan, etter departementets bestemmelse, tas opp til alminnelig revisjon samtidig med reguleringskonsesjonene i Kobbelvassdraget. Hvis vilkårene blir revidert, har konsesjonæren adgang til å frasi seg konsesjon innen 3 måneder etter at han har fått underretning om de reviderte vilkår, jf. vassdragsreguleringsloven § 8 første ledd.

Anleggene må ikke nedlegges uten Kongens eller Stortingets samtykke, jf. vassdragsreguleringsloven § 10 annet ledd.

Reguleringskonsesjonen, reguleringsanleggene eller andeler i reguleringsanleggene kan bare overdras i forbindelse med samtidig overdragelse av vannfall i samme vassdrag nedenfor anlegget. Det samme gjelder ved andre disposisjoner over konsesjonen, anleggene eller andeler i anleggene, herunder pantsettelse, arrest eller utlegg.

2

(Konsesjonsavgifter)

Det skal betales en årlig avgift til staten på kr 8 pr. nat.hk og de kommuner og fylkeskommuner som Kongen bestemmer på kr 24 pr. nat.hk.

Avgiften til fylkeskommunene og kommunene, fordeles mellom disse innbyrdes etter bestemmelse av NVE. Skjer det endringer i reguleringer, overføringer, kommunegrenser eller annet som i vesentlig grad kan påvirke delingsresultatet, kan ny fordeling foretas. Avgiften avsettes særskilt for hver kommune til et fond, som anvendes etter bestemmelse av fylkestinget eller kommunestyret. Fondets midler skal fortrinnsvis anvendes til utbygging av næringslivet i distriktet.

Satsen for konsesjonsavgifter skal justeres hvert 5. år, jf. forskrift 12. april 1987 nr. 945 om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond mv..

Betales ikke avgiften til forfallstid, betales rente som fastsatt i medhold av forsinkelsesrenteloven § 3 første ledd. Avgiften er tvangsgrunnlag for utlegg.

Avgiften beregnes etter den økning av vassdragets lavvannføring som reguleringen antas å medføre utover den vannføringen som har vært påregnelig år om annet 350 dager i året. Ved beregningen legges det til grunn at magasinet utnyttes slik at vannføringen i lavvannsperioden blir så jevn som mulig. Avgjørelsen om beregning av avgiften treffes av NVE.

Gis konsesjon både etter vannfallrettighetsloven og loven her, samordnes beregningen av konsesjonsavgifter etter de to lovene.

Avgiften skal betales av de enkelte vannfalls- eller brukseiere som utnytter den regulerte vannføringen. Plikten til å betale avgiftene inntreter etter hvert som den regulerte vannføringen tas i bruk.

3

(Kontroll med betaling av avgift m.v.)

Nærmere bestemmelse om betaling av avgifter etter post 2 (Konsesjonsavgifter) og kontroll med vannforbruket, samt avgivelse av kraft, jf. post 19 (Konsesjonskraft), kan med bindende virkning fastsettes av Olje- og energidepartementet.

4

(Byggefrister)

Arbeidet med det konsesjonsgitte tiltaket må påbegynnes innen 5 år fra konsesjonen ble gitt og fullføres innen ytterligere 5 år. Fristene kan forlenges av NVE. I fristene medregnes ikke den tid som på grunn av ekstraordinære forhold (force majeure) har vært umulig å utnytte.

5

(Konsesjonærens ansvar ved anlegg/drift)

Konsesjonæren plikter å påse at han selv, hans kontraktører og andre som har med anleggsarbeidet og kraftverksdriften å gjøre, unngår ødeleggelse av naturforekomster, landskapsområder, kulturminner mv., når dette er ønskelig av vitenskapelige eller historiske grunner eller på grunn av områdenes naturskjønnhet eller egenart.

6

(Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn mv.)

Konsesjonæren plikter å legge fram detaljerte planer med nødvendige opplysninger, beregninger og kostnadsoverslag for anleggene. Godkjenning av planer og tilsyn med utførelse og senere vedlikehold og drift av anlegg og tiltak som omfattes av denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren.

Arbeidet kan ikke settes i gang før planene er godkjent. Anleggene skal utføres solid, minst mulig skjemmende og skal til enhver tid holdes i full driftsmessig stand.

Konsesjonæren plikter å planlegge, utføre og vedlikeholde hoved- og hjelpeanlegg slik at det økologiske og landskapsarkitektoniske resultat blir best mulig.

Kommunen skal ha anledning til å uttale seg om planene for anleggsveger, massetak og plassering av overskuddsmasser.

Konsesjonæren plikter å skaffe seg varig råderett over tipper og andre områder som trengs for å gjennomføre pålegg som blir gitt i forbindelse med denne post.

Konsesjonæren plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdene. Oppryddingen må være ferdig senest 2 år etter at vedkommende anlegg eller del av anlegg er satt i drift.

Hjelpeanlegg kan pålegges planlagt slik at de senere blir til varig nytte for allmennheten dersom det kan skje uten uforholdsmessig utgift eller ulempe for anlegget.

Ansvar for hjelpeanlegg kan ikke overdras til andre uten NVEs samtykke.

NVE kan gi pålegg om nærmere gjennomføring av plikter i henhold til denne posten.

I

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet

- a. å sørge for at forholdene i Kivatn og oppstrømsliggende vann 515 og 594 er slik at de stedeagne fiskestammene i størst mulig grad opprettholder naturlig reproduksjon og produksjon og at de naturlige livsbetingelsene for fisk og øvrige naturlig forekommende plante- og dyrepopulasjoner forringes minst mulig,
- b. å kompensere for skader på den naturlige rekruttering av fiskestammene ved tiltak,
- c. å sørge for at fiskens vandringsmuligheter i vassdraget opprettholdes og at overføringer utformes slik at tap av fisk reduseres,
- d. å sørge for at fiskemulighetene i størst mulig grad opprettholdes.

II

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å sørge for at forholdene for plante- og dyrelivet i området som direkte eller indirekte berøres av reguleringen forringes minst mulig og om nødvendig utføre kompenserende tiltak.

III

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å bekoste naturvitenskapelige undersøkelser i de områdene som berøres av reguleringen. Dette kan være arkiveringsundersøkelser. Konsesjonæren kan også tilpliktes å delta i fellesfinansiering av større undersøkelser som omfatter områdene som direkte eller indirekte berøres av reguleringen.

IV

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å sørge for at friluftslivets bruks- og opplevelsesverdier i området som berøres direkte eller indirekte av anleggsarbeid og regulering tas vare på i størst mulig grad. Om nødvendig må det utføres kompenserende tiltak og tilretteleggingstiltak.

V

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å bekoste friluftlivsundersøkelser i de områdene som berøres av reguleringen. Konsesjonæren kan også tilpliktes å delta i fellesfinansiering av større undersøkelser som omfatter områdene som direkte eller indirekte berøres av reguleringen.

VI

Konsesjonæren kan bli pålagt å dekke utgiftene til ekstra oppsyn, herunder jakt- og fiskeoppsyn i anleggstiden.

VII

Alle utgifter forbundet med kontroll og tilsyn med overholdelsen av ovenstående vilkår eller pålegg gitt med hjemmel i disse vilkår, dekkes av konsesjonæren

Konsesjonæren plikter i god tid før anleggsstart å undersøke om tiltaket berører automatisk fredede kulturminner etter lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 9. Viser det seg at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte,

forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredede kulturminner, plikter konsesjonæren å søke om dispensasjon fra den automatiske fredningen etter kulturminneloven § 8 første ledd, jf. §§ 3 og 4.

Viser det seg i anleggs- eller driftsfasen at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredete kulturminner som hittil ikke har vært kjent, skal melding om dette sendes kulturminneforvaltningen (fylkeskommunen og eventuelt Sametinget) med det samme og arbeidet stanses i den utstrekning tiltaket kan berøre kulturminnet, jf. lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 8 andre ledd, jf. §§ 3 og 4.

9

(Forurensning)

Konsesjonæren plikter etter Fylkesmannens nærmere bestemmelse:

- a. å utføre eller bekoste tiltak som i forbindelse med anlegget er påkrevet av hensyn til forurensningsforholdene i vassdraget.
- b. å bekoste helt eller delvis oppfølgingsundersøkelser i berørte vassdragsavsnitt.

10

(Veier, ferdsel mv.)

Konsesjonæren plikter helt eller delvis å erstatte utgiftene til vedlikehold og istandsettelse av offentlige veier, broer og kaier, hvor disse utgifter antas å bli særlig øket ved anleggsarbeidet. Veier, broer og kaier som konsesjonæren anlegger, skal kunne benyttes av allmenheten, med mindre NVE vedtar noe annet.

Konsesjonæren plikter i nødvendig utstrekning å legge om turiststier og klopper som er i jevnlig bruk og som vil bli neddemmet eller på annen måte ødelagt/utlignende.

11

(Terskler, biotopjusterende tiltak og erosjonssikring)

I de deler av vassdragene hvor inngrepene medfører vesentlige endringer i vannføring eller vannstand, kan NVE pålegge konsesjonæren å bygge terskler, foreta biotopjusterende tiltak, elvekorreksjoner, opprensninger mv. for å redusere skadevirkninger.

Dersom inngrepene forårsaker erosjonsskader, fare for ras eller oversvømmelse, eller øker sannsynligheten for at slike skader vil inntreffe, kan NVE pålegge konsesjonæren å bekoste sikringsarbeider eller delta med en del av utgiftene forbundet med dette.

Arbeidene skal påbegynnes straks detaljene er fastlagt og må gjennomføres så snart som mulig.

Pålegg etter dette vilkåret vil bygge på en plan som ivaretar både private og allmenne interesser i vassdraget. Utarbeidelse av pålegg, samt tilsyn med utførelse og senere vedlikehold, er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med tilsynet dekkes av konsesjonæren.

12

(Rydding av reguleringssonen)

Neddemmede områder skal ryddes for trær og busker på en tilfredsstillende måte. Generelt gjelder at stubbene skal bli så korte som praktisk mulig, maksimalt 25 cm høye. Ryddingen må utføres på snøbar mark. Avfallet fjernes.

Dersom ikke annet blir pålagt konsesjonæren, skal reguleringssonen holdes fri for trær og busker som er over 0,5 m høye. I rimelig grad kan NVE pålegge ytterligere rydding. Dersom vegetasjon over HRV dør som følge av reguleringen, skal den ryddes etter de samme retningslinjene som ellers er angitt i denne posten.

Rydding av reguleringssonen skal være gjennomført før første neddemming og bør så vidt mulig unngås lagt til yngletiden for viltet i området.

Tilsyn med overholdelsen av bestemmelsene i denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren.

13

(Manøvreringsreglement)

Det er fastsatt et manøvreringsreglement som setter grenser for vannstand og vannslipping, med bestemmelser om kontroll og hvordan tapping av magasin skal skje.

14

(Hydrologiske observasjoner)

Konsesjonæren skal etter vedtak fra NVE utføre de hydrologiske observasjoner som er nødvendige for å ivareta det offentlige interesser, og gjøre materialet tilgjengelig for allmennheten.

15

(Registrering av minstevannføring, vannstand i reguleringsmagasin, krav om skilting og merking)

Det skal etableres en måleanordning for registrering og dokumentasjon av minstevannføring. Løsningen skal godkjennes av NVE. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares på en sikker måte i hele anleggets levetid.

Ved alle reguleringsmagasin og steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om manøvreringsbestemmelser og hvordan dette kan kontrolleres. NVE skal godkjenne skiltene utforming og plassering.

De partier av isen på vann og inntaksmagasiner som mister bæreevnen på grunn av utbyggingen må markeres på kart på opplysningsskilt og merkes eller sikres.

For alle vassdragsanlegg skal det etableres og opprettholdes hensiktsmessige sikringstiltak av hensyn til allmennhetens normale bruk og ferdsel på og ved anleggene.

16

(Etterundersøkelser)

Konsesjonæren kan pålegges å utføre og bekoste etterundersøkelser av regulerings virkninger for berørte interesser. Undersøkelserapportene med tilhørende materiale skal stilles til rådighet for det offentlige. NVE kan treffe nærmere bestemmelser om hvilke undersøkelser som skal foretas og hvem som skal utføre dem.

17

(Militære foranstaltninger)

Ved damanlegget kan det treffes militære foranstaltninger for sprenging i krigstilfelle, uten at eieren har krav på erstatning for de ulemper eller rådighetsbegrensninger dette medfører. Konsesjonæren må uten godtgjørelse finne seg i den innskrenkning eller benyttelse av anleggene som er nødvendig og den bruk av anleggene som skjer i krigsøyemed.

18

(Konsesjonskraft)

Det skal avstås til kommuner og fylkeskommuner som kraftanlegget ligger i, inntil 10 prosent av den for hvert vannfall innvunne økning av vannkraften beregnet etter reglene i § 14 annet ledd, jf. § 3 fjerde ledd. Avståelse og

fordeling avgjøres av NVE med grunnlag i kommunens behov til den alminnelige elektrisitetsforsyning. Avgitt kraft kan kommunen nytte etter eget skjønn.

Det kan bestemmes at det i tillegg skal avstås inntil 5 prosent av kraften til staten beregnet som i første ledd. Staten rår fritt over tildelt kraft.

Plikten til å avstå kraft påhviler de enkelte vannfalls- eller brukseiere. Plikten til å avstå kraft inntreter etter hvert som den regulerte vannføringen tas i bruk.

NVE bestemmer hvordan kraften skal avstås og beregner effekt og energi.

Kraft tas ut i kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger eller fra konsesjonærens ledninger med brukstid ned til 5.000 timer årlig. Konsesjonæren kan ikke sette seg imot at kraften tas ut fra andres ledninger og plikter i så fall å stille kraften til rådighet. Kostnadene ved omforming og overføring av kraften ved uttak andre steder enn kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger betales av den som tar ut kraften.

De enkelte vannfalls- eller brukseiere har rett til å forlange et varsel av 1 år for hver gang kraft uttas. Samtidig som uttak varsles, kan forlanges oppgitt den brukstid som ønskes benyttet og brukstidens fordeling over året. Tvist om fordelingen avgjøres av Olje- og energidepartementet. Oppsigelse av konsesjonskraft kan skje med 2 års varsel. Avbrytelse eller innskrenkning av leveringen som ikke skyldes force majeure, må ikke skje uten departementets samtykke.

Prisen på kraften fastsettes basert på gjennomsnittlig selvkost for et representativt antall vannkraftverk i hele landet. Skatter beregnet av kraftproduksjonens overskudd ut over normalavkastningen inngår ikke i selvkostberegningen. Departementet skal hvert år fastsette prisen på kraften levert kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger.

Vedtak om avståelse og fordeling av kraft kan tas opp til ny vurdering etter 20 år.

19

(Luftovermetning)

Konsesjonæren plikter i samråd med NVE å utforme anlegget slik at mulighetene for luftovermetning i magasiner, åpne vannveger og i avløp til elv, vann eller sjø blir minst mulig. Skulle det likevel vise seg ved anleggets senere drift at luftovermetning forekommer i skadelig omfang, kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelse av NVE bli pålagt å bekoste tiltak for å forhindre eller redusere problemene, herunder forsøk med hel eller delvis avstengning av anlegget for å lokalisere årsaken.

20

(Kontroll og sanksjoner)

Konsesjonæren må tåle den kontroll med overholdelsen av de fastsatte vilkår eller pålegg gitt i medhold av vilkårene som NVE finner nødvendig. Utgifter med kontrollen kan kreves dekket av konsesjonæren.

NVE kan kreve at konsesjonæren skal rette forhold som er i strid med loven eller vedtak fattet i medhold av loven.

NVE kan treffe vedtak om tvangsmulkt for å sikre at en plikt som følger av loven eller vedtak i medhold av loven, blir oppfylt. Tvangsmulkten kan fastsettes som en løpende mulkt eller som et engangsbeløp. Tvangsmulkten tilfaller statskassen.

Departementet kan fatte vedtak om at konsesjonen trekkes tilbake ved gjentatte eller fortsatte overtredelser av postene 2 (Konsesjonsavgifter), 4 (Fond), 5 (Byggefrister), 14 (Manøvreringsreglement), 18 (Konsesjonskraft) og 20 (Kontroll og sanksjoner).

Ved gjentatte eller fortsatte overtredelser av spesielle konsesjonsbetingelser for de enkelte deltagere i reguleringen, mister vedkommende vannfalls- eller brukseiers retten til å bruke driftsvannet som er innvunnet ved reguleringen.

NVE kan ilegge overtredelsesgebyr til den som forsettlig eller uaktsomt overtrer eller medvirker til overtredelse av bestemmelser gitt i eller i medhold av vassdragsreguleringsloven.

Med bøter eller fengsel inntil tre måneder straffes den som forsettlig eller uaktsomt overskrider konsesjonen eller overtrer konsesjonsvilkår eller pålegg fastsatt med hjemmel i vassdragsreguleringsloven.

21

(Tinglysing)

Konsesjonen med tilknyttede vilkår skal tinglyses etter tinglysingsloven.

Departementet kan ved enkeltvedtak bestemme at et utdrag av konsesjonen skal tinglyses som en heftelse på eiendommer hvor konsesjonen kan medføre en forpliktelse.

Vedlegg 3

Manøvreringsreglement for regulering av Kobbelv- og Sørfjordvassdragene.

(Fastsatt ved kgl.res. 16.3.2018. Erstatte reglement fastsatt ved kgl.res. 10.7.1981, endret ved kgl.res. 14.5.1993 og ved kgl.res. 10.2.2012)

1.

A. Reguleringer

Magasin	Nat.vst. m.o.h.	Reg.grenser		Reg. høyde i m.
		Øvre m.o.h.	Nedre m.o.h.	
Livsejav'ri	710,1	710,0	670,0	40,0
Slæddovagjav'ri	650,5	652,5	648,5	4,0
Reinoiksvatnet	664,3	680,0	615,0	65,0
Linnajav'ri	614,5	620,0	614,0	6,0
Fossvatnet	610,8	620,0	520,0	100,0
Varrevæjekajav'ri	598,9	598,8	565,0	33,8
Kivatn	494,0	496,0	492,0	4,0
Langvatnet, vestlige del			560,0	62,0
Langvatnet, østlige del	612,3	622,0	545,0	77,0
Litletindvatnet	691,0	690,9	687,0	3,9

Høydene refererer seg til NGOs Normal null 1954 med utgangspunkt dels i NVEs nivellement, dels i NGOs høyder.

B. Overføringer.

- Avløpene fra Livsejav'ri (31,4 km²), Slæddovagjav'ri (10,2 km²) og Reinoksvatnet (48,6 km²) tilsammen 90,2 km² nedbørfelt overføres til Linnajav'ri.
- Avløpet av tre bekker (0,6 km²) med avløp til Juoksajav'ri overføres til nordre Gaskajav'ri og sammen med avløpet fra nordre og søndre Gaskajav'ri ris eget felt (1,8 km²), i alt 2,4 km² nedbørfelt, videre til Linnajav'ri.
- Avløpet fra Langvatnet, 50,5 km² nedbørfelt, overføres til Kobbvatnet gjennom tilløpstunnelen for Kobbelv kraftstasjon.
- Avløpene fra Litletindvatnet (10,4 km²) og øvre del av Tverrelva (3,2 km²), tilsammen 13,6 km² nedbørfelt, overføres til tilløpstunnelen for Kobbelv kraftstasjon. Avløpet kan lagres i et av inntaksmagasinene Fossvatnet/Linnajav'ri, Varrevæjekajav'ri eller Langvatnet.
- Avløpene fra to bekkeinntak på Veikdalsisens sydsida med nedbørfelter henholdsvis 1,4 km² og 2,0 km², tilsammen 3,4 km² nedbørfelt, overføres til tilløpstunnelen for Kobbelv kraftstasjon og kan lagres i ett av inntaksmagasinene Fossvatnet/Linnajav'ri, Varrevæjekajav'ri eller Langvatnet.
- Avløpet fra Kivatn 494 (14,83 km²) overføres til Langvatnet via oppstrømsliggende vann på kote 515 og kote 594. Det skal slippes minstevannsføring fra Kivatn tilsvarende 0,096 m³/s sommer og vinter.

2.

Det skal ved manøvreringen has for øye at naturlige flomvassføringer så vidt mulig ikke forøkes. For Veikdalsvassdraget må dette likevel ses i sammenheng med post 9, IV i reguleringsbestemmelsene. For øvrig kan manøvreringen foregå etter kraftverkets behov.

3.

Det skal påses at flomløpene ikke hindres av is eller lignende og at reguleringsanleggene til enhver tid er i god stand.

Det føres protokoll over manøvreringen og avleste vasstander. Dersom det forlanges, observeres og noteres regnmengder, temperatur m. v. Protokollen oppbevares ved Kobbelv kraftstasjon.

4.

Til å forestå manøvreringen antas en norsk statsborger som tilsettes av Hovedstyret for Norges vassdrags- og elektrisitetsvesen.

5.

Viser det seg at slippingen etter dette reglement medfører skadelige virkninger av omfang for allmenne interesser, kan Kongen uten erstatning til konsesjonæren, men med plikt for denne til å erstatte mulige skadevirkninger for tredjemann, fastsette de endringer i reglementet som finnes nødvendig.

Forandringer i dette reglement kan bare foretas av Kongen etter at de interesserte har hatt anledning til å uttale seg.

Vedlegg 4

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statkraft Energi AS

Organisasjonsnummer: 987 059 729

Dato: 16.3.2018

Varighet: 30 år fra konsesjonstidspunktet

Ref: OED: 17/751 - NVE 201301650-9

Kommune: Sørfold

Fylke: Nordland

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1, gis Statkraft Energi AS under henvisning til søknad av 08.11.2016, NVEs innstilling av 20.3.2017 og kgl.res. av 16.3.2018 anleggskonsesjon.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

En cirka 6 kilometer lang kraftledning fra avgreiningspunkt ved Veikdalen til pumpehus ved Kivatn, «vann 515» og «vann 594», med nominell spenning 22 kV, bestående av følgende delstrekninger:

- En cirka 4 kilometer lang luftledning fra avgreiningspunkt fra eksisterende 22 kV-ledning ved Veikdalen til pumpehus ved Kivatn, og tverrsnitt med minimum strømovertøringsevne tilsvarende FeAl 70.
- En cirka 1 km lang kabel i tunnel og i vannet fra pumpestasjon ved Kivatn til pumpestasjon ved «Vann 515», og tverrsnitt med minimum strømovertøringsevne tilsvarende 95 Al Pex.
- En cirka 1 kilometer lang kabel i tunnel og i vannet fra pumpestasjon ved «Vann 515» til pumpestasjon ved «Vann 594», og tverrsnitt med minimum strømovertøringsevne tilsvarende 95 Al Pex.

Elektriske anlegg i pumpestasjonene bestående av:

- Pumpestasjon 1: Pumper med ytelse 0,7 MVA og spenning 0,69 kV transformator med ytelse 0,7 MVA og omsetning 0,69/22 kV.
- Pumpestasjon 2: Pumper med ytelse 2,9 MVA og spenning 0,69 kV og en transformator med ytelse 2,9 MVA og omsetning 0,69/22 kV.
- Pumpestasjon 3: Pumper med ytelse 1,2 MVA og spenning 0,69 kV og en transformator med ytelse 1,2 MVA og omsetning 0,69/22 kV.

Anleggene skal i det vesentligste være som vist på kart merket «Kivatn pumpe», vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Statkraft SF, NVE 201301650-3, bortfaller herved.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. *Varighet*

Konsesjonen gjelder inntil 16.3.2048

2. *Fornyelse*

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. *Bygging*

Konsesjonen faller bort hvis ikke arbeidet er satt i gang senest fem år fra 16.3.2018 og fullføres innen ytterligere fem år.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

4. *Drift*

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. *Nedleggelse*

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

6. *Endring av konsesjon*

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. *Tilbakekall av konsesjon*

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8. *Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår*

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9. *Detaljplan*

Anleggsarbeid for kraftledningen skal inkluderes i detaljplanen for pumpestasjonen.

Vedlegg 5 Kart – Kivatn pumpe

