

3 Departementets bemerkninger

3.1 Innledning

Statkraft Energi AS eier og driver i dag vannkraftverket i Adamselv. Store Måsevatn, beliggende i Lebesby kommune, er inntaksmagasin for Adamselv kraftverk. Statkraft Energi AS har søkt om få regulere Lille Måsevatn med 0,5 m og pumpe tilsiget til Store Måsevatn, ta inn bekken Stalugaisa på eksisterende overføringstunnel mellom Vazzjohka og Gisavuolesjohka, samt to bekkeinntak ved Pieralemaetjåvrrit. Tiltakene vil kunne øke produksjonen i eksisterende Adamselv kraftverk med 6-7 GWh/år regulerbar kraft.

3.2 Bakgrunn

I departementets vurdering av om konsesjon etter vassdragslovgivningen skal gis, må fordeler og ulemper ved det omsøkte tiltaket veies opp mot hverandre. Bevaring av naturmangfoldet inngår i skjønnsutøvingen ved saksbehandlingen. Dette innebærer at miljøkonsekvensene ved tiltaket må vurderes i et helhetlig og langsiktig perspektiv, der tiltakets bidrag til den nasjonale satsingen på fornybar energi og hensynet til kraftbalansen avveies mot forringelsen eller tapet i naturmangfoldet.

Prinsippene i naturmangfoldloven (nml) §§ 8 – 12 legges til grunn som retningslinjer etter vassdragslovgivningen. Det vises i den sammenheng til forvaltningsmålene om naturtyper, økosystemer og arter i nml. §§ 4 – 5. Disse forvaltningsmålene blir iaktatt ved departementets behandling av søknaden her.

3.3 Nærmere om tiltaket

Søknaden gjelder tiltak for bedre å kunne utnytte eksisterende reguleringsanlegg i Adamselvområdet. Adamselv kraftverk har en midlere produksjon på 200 GWh/år. De omsøkte planene innebærer at tilsiget til Lille Måsevatn - primært flomtilsiget, pumpes til Store Måsevatn som er inntaksmagasin for Adamselv kraftverk. Lille Måsevatn vil få en regulering på 0,5 m, henholdsvis 25 cm heving og senking.

Inngrepene vil innbære en sperredam ved utløpet av Lille Måsevatn, pumpestasjon, nedgravd pumpeledning, opprusting av eksisterende traktorvei og tre bekkeinntak.

Det ene bekkeinntaket er Stalugaisa som tas inn på eksisterende overføringstunnell mellom Vazzjohka og Gaisavuolesjohka. Inntaket vil ligge øverst i Adamselvas nedbørfelt, sør for Lille Måsevatn. Det ferdige inntaket vil bestå av en enkel betongkonstruksjon med rist og vil ikke bli synlig i terrenget. Det vil bli anlagt en terskel nedstrøms inntaket. De to andre bekkeinntakene ved Pieralemaetjåvrrit vest for Store Måsevatn vil bestå av to borehull som fører vannet ned til eksisterende driftstunnel til Adamselv kraftverk. Disse inntakene vil heller ikke bli synlige i terrenget.

3.4 NVEs innstilling og høringsbehandling

NVE tilrår at det omsøkte prosjektet gis tillatelse etter vassdragsreguleringsloven.

Lebesby kommune har tidligere tilrådd konsesjon som omsøkt for områdene ved Adamselvassdraget, men frarådd at det gis konsesjon til inntak av de to bekkeinntakene i Garnvikelva. Bekkeinntakene vil redusere vannføringen i Garnvikelva som gir vannforsyning til et planlagt utvidet smoltanlegg.

Departementet har sendt NVEs innstilling på høring til kommunen og fylkeskommunen, men det er ikke kommet noen merknader til innstillingen.

3.5 Departementets vurdering

I samsvar med naturmangfoldloven § 8 første ledd bygger departementet på følgende kunnskapsgrunnlag:

- Søknad av 5. januar 2009 fra Statkraft Energi AS.
- Utredninger og utarbeidelse av miljørapport av Statkraft Grøner AS. Rapporten vurderer virkninger for landskap, fauna, vegetasjon, verneinteresser, fisk, kulturminner, isforhold og vanntemperatur, samfunn, reindrift og friluftsliv.
- Tilleggsutredning på konsekvenser av bekkeinntaket Stalugaisa.
- Prøvefiske med garn i Lille Måsevatn og elektrofiske i potensielle gytebekker
- NVEs befaring av området august 2008
- NVEs innstilling av 1. oktober 2012 med høringsuttalelser og søkers egne merknader til høringsuttalelsene.

Departementet finner at tiltaket er godt nok opplyst ved gjennomførte utredninger og høringer. Departementet gir den kunnskap som kreves om arters bestandsituasjon, utbredelse av naturtyper og den økologiske tilstand i området som kan kreves for et tiltak som det omsøkte. Også virkningene av tiltaket er beskrevet på tilstrekkelig vis.

Tiltakets virkninger på biologisk mangfold

Det er ikke registrert sjeldne eller truede plantearter i området Lille Måsevatn og langs Valljohka. Vanntilknyttet vegetasjon vil bli påvirket av redusert vannføring, men ingen sjeldne arter eller naturtyper vil bli berørt. Vegetasjonstypen som påvirkes ved reguleringen av Lille Måsevatn er vanlig over hele landet og arealet som forsvinner er svært lite. Det er heller ikke registrert noen sjeldne eller truede planter i influensområdene for bekkeinntakene

Fisebestandene i Lille Måsevatn vil bli påvirket av tiltaket. I følge Miljørapporten kan det ikke ses bort fra at aure i Lille Måsevatn benytter de øvre delene av Valljåkka som gyteområde, men under prøvefisket ble det ikke funnet 0+aure som kan bekrefte dette. Det ble observert få egnede gyteområder i de øvre delene av Valljåkka. Verdien som oppvekstområde er trolig større. Miljørapporten konkluderer med at gyte- og oppvekstmuligheter for aure og røye i utløpet av Lille Måsevatn vil bortfalle ved en regulering. Den auren og røya som finnes i de øvre delene av elva i dag, vil vandre lenger ned i vassdraget eller dø ut. Arealmessig er eventuelle gyte- og oppvekstområder i Valljåkka små i forhold til områdene i selve Adamselva.

De negative konsekvensene av inntak Stalugaisa anses som relativt begrenset. Elven er en flombekk, vegetasjonen er fattig og brukerinteressene i området er små. Bekken er ikke fiskeførende, og har heller ingen betydning som gyteområdet ved utløp i Vazzjohka. Det er ikke dokumentert at det er fisk i de to små vannene hvor borehullene ved Pieralemetjåvrrit er tenkt lagt, og de anses fisketomme.

Det forventes ingen store konsekvenser for fisk eller annen ferskvannsbiologi som følge av tiltaket.

Det faglige grunnlaget som foreligger for området tilsier at de negative virkningene for terrestrisk og akvatisk miljø blir små, og det er derfor begrenset risiko for vesentlige endringer for naturmangfoldet på sikt. Konsekvensene for naturens mangfold har etter det departementet kan se, ikke vesentlig betydning for konsesjonsspørsmålet.

Tiltakets virkninger på landskap, friluftsliv og kulturminner

Prosjektet berører ikke vernede vassdrag. I influensområdet for overføring Lille Måsevatn er et areal ved utløpet av Adamselv avmerket som "*Område som er vernet etter naturvernloven*". Dette er Adamsfjord naturreservat, jf. kgl.res. av 20.12.91. Adamsfjord naturreservat ligger ved utløpet av Adamselv. Overføring av Lille Måsevatn vil medføre om lag 20-25 % reduksjon i vannføringen ved utløpet av Adamselv, hovedsakelig i flomperiodene vår og høst. Miljørapporten antar at tiltaket ikke vil komme i konflikt med forskriftene for naturreservatet fordi tiltaket iverksettes utenfor grensen til reservatet og fordi en ytterligere reduksjon av allerede redusert vannføring ikke vil medføre noen merkbar endring. Fordi vannføringsreduksjonen hovedsakelig vil skje i perioder med mye vann i vassdraget, finner departementet at det er lite sannsynlig at vannføringsendringene vil medføre noen vesentlige endringer for naturmiljøet i reservatet.

Landskapet i tiltaksområdet ved Lille Måsevatn vurderes som et typisk landskap i området og har ingen enestående kvaliteter. Det samme gjelder Pieralemetjåvrrit-området. Tiltakene vil medføre at området ved Lille Måsevatn mister det villmarkspreget det har i dag, men det finnes både kraftledningstraseer og traktorvei i nærheten. På grunn av allerede eksisterende inngrep i influensområdet, vil tiltaket ikke medføre noe ytterligere tap av INON-område. Ved utløpet av Adamselv ligger den 37 m høye Adamsfossen ved naturreservatet. Reduksjon av vannføring kan føre til at opplevelsesverdien reduseres noe, men trolig ikke på en slik måte at fossen mister sin landskapsmessige effekt. De landskapsmessige virkninger kan etter departementets mening ikke ha større betydning for konsesjonsspørsmålet.

Friluftinteressene står sterkt i området selv om deler av fjellområdet allerede er påvirket av kraftutbygging. Anleggsveien er åpen for trafikk i sommerhalvåret og benyttes av jegere og fiskere. Det er bygget fem terskler i elva for å tilrettelegge for sportsfiske. Denne begrensede omsøkte reguleringen antas derfor ikke å medføre vesentlige virkninger for friluftslivet i området.

Det finnes ingen kjente kulturminner rundt Lille Måsevatn. Langs Valljåkka er det registrert 2 groper ved elvebredden. Gropene blir ikke direkte berørt av planlagt tiltak. Bekkeinntakene ved Pieralemetjåvrrit vil ikke berøre kjente kulturminner.

Tiltakets virkninger for reindrift

Utbyggingsplanene berører reinbeitedistrikt 13, Ifjordfjellet. Distriktet består av 19 driftsenheter. De omsøkte tiltakene ligger i distriktets kalvingsområde, vår-, sommer- og

høstbeiter. Bygging av Adamsfjord kraftverk har medført tap av beitearealer, stengte flyttleier og trekkveier for reinen. Nye inngrep kan redusere arealenes verdi ytterligere. Området mellom Store og Lille Måsevatn er kalvingsområde. Kalvingen pågår i hele mai. Reinbeitedistriktet har ikke selv avgitt noen høringsuttalelse i saken, men har i tidligere møter med søker kommet med tilbakemeldinger og forslag til avbøtende tiltak. Av hensyn til kalving, flytting, samling og slakting av rein, må det legges relativt store begrensninger på anleggsperioden dersom det gis konsesjon til tiltaket. NVE bemerker at de planlagte tiltakene er relativt beskjedne, og båndlegger lite areal.

Departementet har avholdt konsultasjon med representanter for styret i reinbeitedistrikt 13. Reinbeitedistriktet redegjorde der for sitt syn på utbyggingssaken. Distriktet er helt imot inngrepet. Dette begrunnes med alle tidligere tiltak og store utbygginger i området, både med hensyn til vannkraftutbygging og veiutbygging. Det er mye press på reinflokkene i området. Området er delt gjennom de tidligere utbygginger med stengte flyttleier og trekkleier, og man er derfor skeptisk til alle nye inngrep. Selv om dette omsøkte tiltaket antas å være begrenset, er det en frykt for virkningene av tiltakene og for mulige ytterligere tiltak. Området som blir berørt er viktig for trekkleiet av reinen. Dersom det blir gitt konsesjon til tiltaket, var det enighet mellom partene om at følgende avbøtende tiltak gjennomføres så vidt det lar seg gjøre:

- Det forutsettes at Statkraft Energi avholder befaring i prosjektområdet slik at reindriften får god nok informasjon om tiltakene før detaljplanene utarbeides.
- Konsesjonæren etablerer nær kontakt med reinbeitedistriktet under detaljprosjekteringen for å finne løsninger som i størst mulig grad reduserer ulempene for reindriften.

Gjennomføring av anleggsarbeidene avtales i samarbeid med reinbeitedistriktet, og påregnes å vare fra midten av mai til midten av august. Det skal innføres anleggsstopp i perioder dersom reindriften har behov for det.

- Opprydding og tilsåing av skadete arealer gjennomføres etter anleggsfasen. Den midlertidige anleggsveien revegeteres om mulig. Hvis ikke, skal veien stenges for allmennheten.
- Støydemping av pumpestasjonen gjennomføres i den grad det er mulig.

Etter at det var enighet om at konsultasjonsprosessen kunne avsluttes for de omsøkte prosjektene ved Adamselv, foreligger det godkjent protokoll fra konsultasjonen.

Departementet forutsetter at konsesjonæren snarest tar kontakt med reinbeitedistriktet og avtaler en befaring av området. Pumpeledningen mellom Lille og Store Måsevatn forutsettes nedgravd slik at den ikke danner en barriere for reinen og anleggsveien må revegeteres. Begrenset bruk av anleggsvei i anleggsperioden og andre avbøtende tiltak kan være aktuelle. Det vises til nærmere omtale under departementets merknader til vilkårenes pkt 7.

Departementet finner under disse forutsetninger at virkningene for reinbeiteinteressene ikke har avgjørende betydning for konsesjonsspørsmålet.

Virkninger for andre næringsinteresser

Det legges til grunn at reguleringen ikke vil berøre områder som benyttes til landbruk.

Kommunen har i tidligere uttalelse gått imot inntak av bekken som drenerer Garnvikelva på grunn av behovet for en sikker og kvalitetsmessig god vannkilde for en fremtidig utvidelse av smoltanlegget ved Adamselv. Det foreligger pr i dag ingen søknad om økt vannuttak i

Garnvikelva. Departementet slutter seg til NVEs oppfatning om at Statkraft og Grieg Seafood bør komme frem til en avtale og løsninger som muliggjør en eventuell felles utnyttelse av vannressursen.

Departementet er ikke gjort kjent med andre næringsinteresser som kan bli berørt av de omsøkte tiltakene.

Prinsippet om økosystemtilnærming og samlet belastning

Naturmangfoldloven § 10 fastsetter prinsippet om økosystemtilnærming og samlet belastning. I vurderingen av samlet belastning skal det både tas hensyn til allerede eksisterende inngrep og forventede framtidige inngrep.

Lille Måsevatn ligger i et område som fra før er betydelig preget av tekniske inngrep. Hovedmagasinet til Adamselv kraftverk, Store Måsevatn (Stuorra Sopmir) reguleres mellom 207 og 175 moh. To andre vatn – Offervann og Gabbatvann, er regulert ved en dam i sørenden av Store Måsevatn med tappeluke. Krok vann ligger oppstrøms og drenerte tidligere til Adamselva. Magasinet er regulert ved flere sperredammer og overført via kanal til Gabbatvann.

Det er etablert over 40 km med anleggsvei i området. Frem til 20. juli holdes anleggsveien stengt for alminnelig ferdsel, primært av hensyn til reindriften.

Den omsøkte reguleringen på 0,5 m og de tre bekkeinntakene vil etter departementets mening innebære en begrenset belastning for naturmangfoldet i området utover virkningen fra eksisterende vassdragsinngrep, tidligere reguleringer og det etablerte veinettet. Departementet er ikke kjent med andre planer eller søknader om tiltak, utbygginger eller inngrep i området. I følge kommuneplanens arealdel ligger tiltaksområdet for bekkeinntakene som drenerer til Garvikselva i LNF sone C. I denne sonen er oppføring av spredt bolig-, ervervs- eller fritidsbebyggelse ikke tillatt.

Prinsippet om økosystemtilnærming i naturmangfoldloven § 10 innebærer at minstevannføring må vektlegges. Søker har foreslått slipp av en minstevannføring på berørt strekning i perioden 1.5 – 31.12. I perioden fra 1. januar t.o.m. ut april skal det ikke pumpes fra Lille Måsevatn. Departementet bemerker at en minstevannføring vil bidra til å opprettholde et visst naturmiljø i og langs elven, og tilrår et slikt pålegg om vannslipp. Vannslipp er nærmere omtalt under departementets merknader til manøvreringsreglementet.

Departementet finner at en tilleggsregulering av Lille Måsevatn, etablering av pumpe og de tre bekkeinntakene vil gi en begrenset økning i den samlede belastningen på naturmangfold og økosystemer i regionen.

Departementet legger til grunn at kravene til vurdering av samlet belastning etter naturmangfoldloven § 10 er oppfylt.

Forholdet til vannforskriften

Etter vannforskriften § 12 kan nye fysiske inngrep gjennomføres i en vannforekomst selv om miljøtilstanden svekkes dersom:

- alle praktisk gjennomførbare tiltak settes inn for å begrense negativ utvikling i tilstanden for vannforekomsten,

- samfunnsnyttene av de nye inngrepene eller aktivitetene er større enn tapet av miljøkvalitet og
- formålet med de nye inngrepene ikke med rimelighet kan oppnås på andre miljømessig bedre måter uten uforholdsmessig store kostnader.

Departementet viser til den foretatte gjennomgangen og vurderingen av de negative konsekvensene for natur, miljø og landskap. Med de avbøtende tiltakene som konsesjonsvilkårene legger opp til, er de negative konsekvensene ikke til hinder for gjennomføring.

Formålet med opprustningen er å øke produksjonen av fornybar elektrisitet og sikre stabil drift av eksisterende anlegg. Etter departementets syn viser vurderingen av tiltaket i forhold til prinsippene i naturmangfoldloven at inngrepet har små konsekvenser for vannmiljøet. Departementet vurderer samfunnsnyttene av inngrepet som betydelig. Departementet har kommet til at den nye fornybare kraften denne opprustningen medfører, miljømessig sett ikke kunne vært oppnådd så kostnadseffektivt på andre måter. Departementet anser vilkårene i vannforskriften § 12 som oppfylt med den minstevannføring og med de avbøtende vilkår som er foreslått.

Forholdet til energiloven

Det er søkt om tillatelse etter energiloven til installasjon av en om lag 800 m lang 22 kV kabel frem til eksisterende ledningsnett for å hente strøm til pumpen ved Lille Måsevatn. Det forutsettes at det benyttes nedgravde kabler av hensyn til landskapsestetiske og naturmessige forhold. Det er ikke nødvendig med anleggskonsesjon etter energiloven da nødvendig nettilkobling kan skje i medhold av nettselskapets områdekonsesjon. I likhet med NVE mener departementet at virkningene av ledningstilknytningen ikke er avgjørende for konsesjonsbehandlingen etter vassdragslovgivningen.

Departementets konklusjon

Etter departementets vurdering foreligger et tilstrekkelig kunnskapsgrunnlag til å fatte vedtak i saken. Naturmangfoldloven §§ 10 til 12 er vurdert og tatt hensyn til i departementets behandling av søknaden.

Formålet med utbyggingen er å øke produksjonen av fornybar elektrisk kraft og utnytte eksisterende reguleringsanlegg i Adamselvområdet bedre. Departementet bemerker at de negative virkninger på natur, landskap og naturmangfoldet som følger av inngrepene på sikt, må ses i sammenheng med dette formålet. Etter Olje- og energidepartementets vurdering skal det gis tillatelse til vannkraftprosjekter som innebærer en samfunnsmessig forsvarlig bruk av vannressursene i tråd med vassdragslovenes formål. Departementet finner at de negative konsekvenser for natur, landskap og miljø er mindre enn fordelene av den nye fornybare kraften som dette utvidelsesprosjektet medfører. Departementet legger vekt på at reguleringen og bekkeinntakene gir ny fornybar energi gjennom økt produksjon i et eksisterende kraftverk.

Etter en helhetsvurdering er Olje- og energidepartementet kommet til at fordelene ved tiltaket er større enn ulempene for allmenne og private interesser, herunder virkninger av samfunnsmessig betydning. Departementet tilrår at det gis tillatelse etter vassdragsreguleringsloven § 8 til den omsøkte regulering og overføringer.

Det er liten fare for forurensning i driftsperioden. Det fastsettes standard forurensningsvilkår i reguleringsstilatelsen. Om nødvendig må det søkes fylkesmannen særskilt om tillatelse etter forurensningsloven for utslipp i forbindelse med anleggsarbeidene.

Vassdragsreguleringsloven § 16 gir hjemmel til ekspropriasjon. Det er derfor ikke nødvendig med egen tillatelse etter oreigningsloven for ekspropriasjon av rettigheter og arealer i forbindelse med tiltakene.

Prosjektområdet for bekkeinntakene som drenerer til Garnvikelva er et LNF område, og søker må avklare spørsmålet om dispensasjon fra kommuneplanens arealdel med kommunen.

4 Departementenes merknader til vilkårene

Til post 1 Konsesjonstid og revisjon

Konsesjonen gis på ubegrenset tid. Vilårene for konsesjonen kan tas opp til alminnelig revisjon etter 30 år, jf. vassdragsreguleringsloven § 10 nr. 3.

Til post 2 Konsesjonsavgifter

I likhet med hva som er vanlig ved nye konsesjoner tilrås at avgiftene settes til kr 24,- pr. nat. hk. til kommunen og kr 8,- pr. nat. hk. til staten. Departementet er enig med NVE i at konsesjonens omfang og virkninger ikke er av en slik størrelse at det gir grunnlag for opprettelse av næringsfond.

Til post 7 Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.

Detaljerte planer skal godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang. Kommunen har anledning til å uttale seg om planene.

Reinbeitedistrikt 13 har krav på at konsesjonæren etablerer kontakt for å finne løsninger som i størst mulig grad reduserer ulempene for reindriften i forbindelse med detaljprosjekteringen. Gjennomføring av anleggsarbeidene skal avtales i samarbeid med reinbeitedistriktet. Tidspunktene fastsettes gjennom godkjenning av detaljplanene. Støydemping av pumpestasjonen skal gjennomføres i den grad det er mulig. Opprydding og tilsåing av skadete arealer gjennomføres etter anleggsfasen, og den midlertidige anleggsveien revegeteres om mulig. I motsatt fall skal anleggsveien stenges for allmennheten.

Til post 14 Manøvreringsreglement

Søker har foreslått slipp av minstevannføring fra Lille Måsevatn til Valljohka på 50 l/s i perioden 1.5 – 31.12. Sammen med enkelte overløp over dammen i flomperioder vil en minstevannføring bidra til å opprettholde et visst naturmiljø i og langs elven. NVE viser til at det i de fleste saker der det pålegges minstevannføring av slike hensyn, settes vannslippet til minimum alminnelig lavvannføring. NVE anbefaler at minstevannføringen derfor settes til 72 l/s. Departementet slutter seg til NVEs vurdering. Det legges til grunn at det *ikke* skal pumpes fra Lille Måsevatn i perioden januar til og med april. Ved overgang fra pålagt minstevannføring til naturlig tilsig er det vesentlig å sikre kontinuitet i vannføringen til Valljohka. Det må derfor slippes vann via minstevannføringsanordningen til det er overløp på dammen.

Reguleringen av Lille Måsevatn tilrås som omsøkt med 0,5 m, dvs LRV på kote 177,75 og HRV på kote 178,25.

Departementet slutter seg for øvrig til NVEs forslag til vilkår og merknader.

Olje- og energidepartementet

Tilråd:

1. I medhold av lov om vassdragsreguleringer 14. desember 1917 nr. 17 gis Statkraft Energi AS tillatelse til å regulere Lille Måsevatn, overføre vann fra Lille Måsevatn til Store Måsevatn, og overføre bekkeinntak til Adamselv kraftverk i Lebesby kommune
2. Tillatelsen gis på de vilkår som følger vedlagt Olje- og energidepartementets foredrag av 29.11.2013.
3. Det fastsettes manøvreringsreglement for reguleringer og overføringer i Adamselva og Frierfjordelva i samsvar med forslag vedlagt Olje- og energidepartementets foredrag av 29.11.2013.

Statsministerens kontor
Bifalt ved
kongelig resolusjon
av 22. november 2013

Foredrag av statsråd Amundsen

Olja Trsak

Vedlegg:

**Vilkår for tillatelse
etter vassdragsreguleringsloven § 8 for
Statkraft Energi AS
til regulering av Lille Måsevatn og tilleggsoverføringer til Adamselv kraftverk
i Lebesby kommune, Finnmark**

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. vassdragsreguleringsloven § 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 følgende årlige avgifter: Til statens konsesjonsavgiftsfond kr 24,- pr. nat.hk. Til konsesjonsavgiftsfondet i de fylkes-, herreds- og bykommuner som Kongen bestemmer kr 8,- 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 Olje- og energidepartementet.

Plikten til å betale avgiftene inntreffer etter hvert som den innvunne vannkraft tas i bruk. Avgiften er tvangsgrunnlag for utlegg, jf. tvangsfullbyrdsloven 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.

Vedtektene for fondet skal være undergitt godkjennelse 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 Kongen. 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, fornminner 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

Olje- og energidepartementet

Tilråd:

1. I medhold av lov om vassdragsreguleringer 14. desember 1917 nr. 17 gis Statkraft Energi AS tillatelse til å regulere Lille Måsevatn, overføre vann fra Lille Måsevatn til Store Måsevatn, og overføre bekkenntak til Adamselv kraftverk i Lebesby kommune
2. Tillatelsen gis på de vilkår som følger vedlagt Olje- og energidepartementets foredrag av2013.
3. Det fastsettes manøvreringsreglement for reguleringer og overføringer i Adamselva og Frierfjordelva i samsvar med forslag vedlagt Olje- og energidepartementets foredrag av2013.

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.

8

(Naturforvaltning)

I

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av vedkommende myndighet

- å sørge for at forholdene i berørte vassdrag er slik at de stedege 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,
- å kompensere for skader på den naturlige rekruttering av fiskestammene ved tiltak,
- å sørge for at fiskens vandringsmuligheter i vassdraget opprettholdes og at overføringer utformes slik at tap av fisk reduseres,
- å sørge for at fiskemulighetene i størst mulig grad opprettholdes.

II

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av vedkommende myndighet 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 vedkommende myndighet 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 vedkommende myndighet 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.

V

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.

11

(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, bruier og kaier som konsesjonæren bygger, skal kunne benyttes av allmennheten, med mindre Olje- og energidepartementet 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/utlignjengelige.

12

(Terskler m.v.)

I de deler av vassdragene hvor inngrepene medfører vesentlige endringer i vannføring eller vannstand, kan Olje- og energidepartementet pålegge konsesjonæren å bygge terskler, foreta biotopjusterende tiltak, elvekorreksjoner, opprenskinger 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 Olje- og energidepartementet 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.

Terskelpålegget vil bygge på en samlet plan som ivaretar både private og allmenne interesser i vassdraget. Utarbeidelse av pålegget samt tilsyn med utførelse og senere vedlikehold er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med tilsynet dekkes av konsesjonæren.

13

(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 eller brennes.

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 Olje- og energidepartementet 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.

14

(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.

15

(Hydrologiske observasjoner, kart m.v.)

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

De tillatte reguleringsgrenser markeres ved faste og tydelige vannstandsmerker som det offentlige godkjenner.

Kopier av alle karter som konsesjonæren måtte la oppta i anledning av anleggene, skal sendes Statens kartverk med opplysning om hvordan målingene er utført.

Opplysningsskilt settes opp ved magasiner og steder med pålagt minstevannføring.

16

(Merking av usikker is)

De partier av isen på vann og inntaksmagasiner som mister bæreevnen på grunn av reguleringene og overføringene må merkes eller sikres etter nærmere anvisning av NVE.

17

(Etterundersøkelser)

Konsesjonæren kan pålegges å utføre og bekoste etterundersøkelser av reguleringens virkninger for berørte interesser. Undersøkelsesrapportene med tilhørende materiale skal stilles til rådighet for det offentlige. Olje- og energidepartementet 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 Olje- og energidepartementet med grunnlag i kommunenes behov til den alminnelige elektrisitetsforsyning.

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

Olje- og energidepartementet 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 Olje- og energidepartementet 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 Olje- og energidepartementet til kontroll med overholdelsen av de oppstilte vilkår.

Utgiftene med kontrollen erstattes det offentlige av konsesjonæren etter nærmere regler som fastsettes av Olje- og energidepartementet.

Ved overtredelse av de fastsatte bestemmelser gitt i loven eller i medhold av loven plikter konsesjonæren etter krav fra Olje- og energidepartementet å bringe forholdene i lovlig orden. Krav kan ikke fremsettes senere enn 20 år etter utløpet av det kalenderår da arbeidet ble fullført eller tiltaket trådte i virksomhet.

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 bestemmelsene i konsesjonen eller andre i loven eller i medhold av loven fastsatte bestemmelser, kan Olje- og energidepartementet fastsette en tvangsmulkt på inntil kr 100 000 pr. dag til forholdet er brakt i orden, eller inntil kr 500 000 for hver overtredelse. Pålegg om mulkt er tvangsgrunnlag for utlegg. Olje- og energidepartementet kan justere beløpene hvert 5. år.

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. vassdragsreguleringslovens §§ 24 og 25.

22

(Tinglysing)

Konsesjonen skal tinglyses i de rettskretser hvor anleggene ligger. 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.

Vedlegg:

Manøvreringsreglement
for reguleringer og overføringer i Adamselva og Frierfjordelva
 (Erstatter reglement fastsatt ved kgl. resolusjon av 14. august 1970)

1. *Reguleringer og overføringer*

Magasin	Naturlig vannst. kote	<u>Reguleringsgrenser</u>		Oppd. m	Senkn. m	Reg. høyde m
		Øvre kote	Nedre kote			
Store Måsevatn	195,6	207,0	175,0			32,0
Lille Måsevatn.....	178	178,25	177,75	0,25	0,25	0,5
Offervatn	208,4	212,1	208,0			4,7
Gabbavatn	209,5	212,8	208,4			4,4
Muoratisvatn	201,8	213,0	209,6			3,0
Krokvatn	198,0	213,0	209,6			3,4

For de 5 sistnevnte magasiners vedkommende skal vasstanden i tiden fra vårflommens kulminasjon og til 1. oktober ikke være lavere enn 0,5 m under øvre reguleringsgrense.

Reguleringsgrensene skal markeres med faste og tydelige vannstandsmerker som det offentlige godkjenner.

Høydene refererer seg til SKs høydesystem (NN 1954).

Overføringer:

Avløpet fra følgende nedbørsfelter overføres via tunneler og kanaler til Gabbatvatn i Måsevatnfeltet:

Vazzejokka (133 km²)
 Gaissavuolesjokka (149 km²)
 Dærdnoelv (12 km²)
 Tranelv ved Krokvatn (252 km²)

Tilsiget til Lille Måsevatn pumpes til Store Måsevatn (26,5 km²).

Pierlametjavrit borehull tas inn på tilløpstunnelen til Adamselv kraftverk (3,6 km²)

Stálugaisá tas inn på eksisterende overføringstunnel mellom Vazžjohka og Gáissavuolesjokka (3,7 km²)

2.

Det skal slippes en minstevannføring på 72 l/s i Valljohka fra sperredammen i Lille Måsevatn i perioden 1. mai til 31. desember.

I perioden 1. januar – 30. april. skal det ikke pumpes vann fra Lille Måsevatn til Store Måsevatn.

Dersom tilsiget er mindre enn 72 l/s slippes tilsiget.

Ved manøvreringen skal det tas for øyet at vassdragets naturlige flomvannføring nedenfor magasinet og overføringsstedene såvidt mulig ikke økes.

3.

Det skal påses at flomløp og tappeløp ikke hindres av is eller lignende og at reguleringsanleggene til enhver tid er i god stand. Det føres protokoll over manøvreringen og avleste vannstander. Dersom det forlanges, skal også nedbørmengder, temperaturer, snødybde m.v. observeres og noteres. NVE kan forlange å få tilsendt utskrift av protokollen som regulanten plikter å oppbevare for hele reguleringstiden.

4.

Viser det seg at slippingen etter dette reglementet 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.

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

Mulig tvist om forståelsen av dette reglementet avgjøres av Olje- og energidepartementet.