

SØKNAD OM
FORNYET
KONSESJON FOR
NEVERDALSÅGA
KRAFTVERK

Lilleaker, Oslo
20.12.2010

NVE - Konsesjon- og tilsynsavdelingen
Postboks 5091 Majorstua
0301 Oslo

-- POSTADRESSE
Statkraft Energi AS
Postboks 200 Lilleaker
0216 Oslo
BESØKSADRESSE
Lilleakerveien 6
0283 Oslo

-- SENTRALBORD
+47 24 06 70 00
TELEFAKS:
+47 24 06 70 01

DERES REF./DATO.:

VÅR REF.:
200400718-29

STED/DATO:
Oslo, 20.12.2010

-- INTERNETT
www.statkraft.no
E-POST:
post@statkraft.com
-- ORG. NR.: NO-987 059 729

Søknad om fornyet konsesjon for Neverdalsåga kraftverk

Statkraft Energi AS ønsker å søke om fornyet konsesjon på uavgrenset tid for Neverdalsåga kraftverk i Meløy kommune i Nordland fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

1. Etter vassdragsreguleringsloven, jf. § 10, om tillatelse til:

- fortsatt å kunne regulere Øvre Glomvatnet mellom LRV på kote 473 og HRV på kote 495
- fortsatt å kunne overføre vann fra Haukvikåga til Øvre Glomvatnet

2. Etter energiloven om tillatelse til:

- fortsatt drift av Neverdalsåga kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer som beskrevet i søknaden.

3. Etter forurensningsloven om tillatelse til:

- fortsatt drift av anleggene

Nødvendig opplysninger om tiltaket fremgår av vedlagte utredning. Vi ber om en snarlig behandling av søknaden.

Med vennlig hilsen
Statkraft Energi AS

Tron Engebretsen
produksjonsdirektør

1.	Innledning	2
1.1	Om søkeren.....	2
1.2	Begrunnelse for tiltaket	2
1.3	Geografisk plassering av tiltaket.....	3
1.4	Dagens situasjon og eksisterende inngrep.....	3
2.	Beskrivelse av tiltaket.....	9
2.1	Hoveddata Neverdalsåga kraftverk	9
2.2	Teknisk plan for det søkte alternativ	9
2.3	Kostnadsoverslag.....	16
2.4	Framdriftsplan.....	16
2.5	Fordeler ved tiltaket	16
2.6	Arealbruk, eiendomsforhold og offentlige planer.....	16
2.7	Alternative utbyggingsløsninger	17
3.	Virkning for miljø, naturressurser og samfunn	17
3.1	Vannføringsforhold	17
3.2	Vanntemperatur, isforhold og lokalklima	17
3.3	Grunnvann, flom og erosjon.....	17
3.4	Biologisk mangfold og verneinteresser	18
3.5	Fisk og ferskvannsbiologi.....	18
3.6	Flora og fauna	18
3.7	Landskap.....	18
3.8	Kulturminner.....	18
3.9	Landbruk.....	18
3.10	Vannkvalitet, vannforsynings- og resipientinteresser	18
3.11	Brukerinteresser	18
3.12	Samiske interesser.....	19
3.13	Samfunnsmessige virkninger.....	19
3.14	Konsekvenser av kraftlinjer.....	19
3.15	Konsekvenser av ev. alternative utbyggingsløsninger	19
4.	Avbøtende tiltak	19
5.	Endringer i eksisterende vilkår	19
6.	Referanser og grunnlagsdata.....	19
	Vedlegg til søknaden	19

1. Innledning

1.1 Om søkeren

Søkeren, Statkraft Energi AS med foretaksnr. NO 987 059 729, er et datterselskap under Statkraft AS som igjen eies av Statkraft SF og som igjen eies 100% av Staten v/Næringsdepartementet. Statkraft Energi AS eier, driver og selger elektrisitetsproduksjonene fra alle Statkrafts vannkraftanlegg, med unntak for de anlegg som er leiet ut til andre selskaper.

Statkraft er Norges største produsent av elektrisk kraft og konsernet disponerer kraft fra 141 kraftverk i Norge. Konsernet har en samlet årlig kraftproduksjon på 42 TWh i Norge og er den nest største produsent av fornybar energi i Europa. Det har ca 2400 ansatte i Norge, inklusive selskapene Skagerak Energi og Trondheim Energi. Statkraft har også eierandeler i de norske kraftselskapene Agder Energi, BKK og Fjordkraft. Konsernet hadde i 2009 en omsetning på NOK 25,7 milliarder og er Norges største landbaserte skatteyder. Hovedkontoret ligger på Lilleaker i Oslo.

Statkraft legger et langsiktig perspektiv til grunn for all virksomhet for å sikre gode økonomiske resultater, bevare miljøet og gi energi til kommende generasjoner. For Statkraft er det viktig til en hver tid å søke å utnytte de ressursene som disponeres på en optimal måte, både med hensyn til økonomi og miljø.

1.2 Begrunnelse for tiltaket

Den første reguleringen av Øvre Glomvatnet og overføringen av Haugvikågas nedbørsfelt ble gitt med hjemmel i Vassdragsreguleringsloven til Norsk Hydro Elektriske Kvælstofaktieselskab ved Kronprinsregentens resolusjon 14. desember 1956, konsesjonen ble begrenset til et tidsrom av 50 år fra 12.oktober 1955, dvs fram til 12. oktober 2005. Inntil 1.07.07 lå konsesjonen i Norsk Hydro Produksjon AS. Elektrisk konsesjon ble gitt 15.04.1955.

Ved Kongelig res. datert 30. juni 1972, ble reguleringen av Øvre Glomvatnet tillatt øket, se vedlegg 5. Reguleringen av Øvre Glomvatnet ble da beregnet til å utgjøre en økning i kraftproduksjonen på 2517 Nat. hk.

Statkraft SF innløste den 1.07.2007 Neverdalsåga kraftverk med tilhørende reguleringsanlegg fra Norsk Hydro Produksjon AS, se avtalen i Vedlegg 2. Statkraft SF overdro igjen Neverdalsåga kraftverk med tilhørende reguleringsanlegg til Statkraft Energi AS.

Fallrettighetene som nyttes i kraftverket tilhører Statkraft SF og var leid ut til Norsk Hydro Produksjon AS fram til 1.07.07. Da Statkraft SF nå har innløst kraftverket, er denne leieavtalen samtidig opphørt.

Olje og energidepartementet ga i brev datert 1.11.2007 Statkraft Energi AS tillatelse til å tre inn i Hydros tidligere tillatelse inntil søknad om ny konsesjon er ferdigbehandlet, se Vedlegg 1.

Statkraft Energi AS ønsker fortsatt å opprettholde reguleringen og overføringen samt driften av Neverdalsåga Kraftverk og søker herved om ny konsesjon på uavgrenset tid. Søknaden er forsøkt utformet i hht. NVE Rettleiar 3-2010 gjennom omtalen av "søknad om ny konsesjon etter utgått konsesjonstid".

1.3 Geografisk plassering av tiltaket

Neverdalsåga kraftverk ligger ca 1 km nordøst for Glomfjord tettsted. Kraftverket får driftsvann fra Øvre Glomvatnet som har sitt nedbørsfelt fra fjell- og breområder i nord og vest. Kraftverket og hele nedbørsfeltet ligger i Meløy kommune i Nordland fylke. Se ellers oversiktskartet i figur 1



Figur 1. Kart over det aktuelle området. Fra Statkrafts karttjeneste.

og detaljkart i Vedlegg 3.

1.4 Dagens situasjon og eksisterende inngrep.

Alle arealer og vannverdier er hentet fra NVE-Atlas og kan avvike noe fra tall i tidligere dokumenter.

Utbyggingen berører elvene Haugvikåga og Neverdalsåga som begge har egne utløp i Glomfjorden. Fra Haugvikåga er avrenningen fra nedbørsfeltet over ca 740 m² h overført til Øvre Glomvatnet. Dette feltet på 1,8 km² utgjør ca 35 % av Haugvikelvas naturlige felt ved utløp i fjorden. Overføringen skjer fra en fangdam over elveløpet gjennom et trerør på ca 250

m fram til en bekk som drenerer til vestenden av Øvre Glomvatnet, se foto i figur 2 og 3.



Figur 2. Inntaksdammen i Haugvikåga



Figur 3. Trerøret som overfører Haugvikåga til Øvre Glomvatnet



Figur 4. Vestre dam i Øvre Glomvatnet 15.08.05. Det er ca $0,2 \text{ m}^3/\text{s}$ overløp på foto tidspunktet



Foto 5. Østre dam i Øvre Glomvatnet 15.08.05. Lukehus til venstre i bildet.

Øvre Glomvatnet har et overflateareal på ca $1,2 \text{ km}^2$ ved HRV. Det er regulert med HRV på kote 495 og LRV på kote 473 som gir et magasinivolum på 22,8 mill. m^3 . I praksis kan ikke vannet senkes lavere enn til kote 474 pga av en fjellterskel. Konsesjonen fra 1956 ga

tillatelse til en regulering mellom kote 491,7 og 482 som igjen ble utvidet ved konsesjon datert 30. juni 1972. Det er bygget to betongdammer som sperrer avløpet fra vatnet (østre og vestre dam), se foto i figur 4 og 5.

Fra Øvre Glomvatnet tas vannet først gjennom en tunnel med lengde ca 500 m fram til et 825 m langt stålrør som fører vannet videre ned til Neverdalsåga kraftverk, se figur 6.



Foto 6. Røret som fører vannet fra Øvre Glomvatnet til kraftstasjonen. Hydrodammen skimtes nedenfor.

Neverdalsåga kraftverk består en betongbygning med grunnflate på ca 100 m² og ligger ved nordenden av Hydrodammen, se foto i figur 7. I kraftverket er det en turbin med maks. ytelse på 2,1 MW. Fra kraftverket går avløpsvannet direkte ut i Hydrodammen på kote 280. Hydrodammen er et magasin som nyttes for å regulere vannforsyningen til Yaras industripark i Glomfjord og omfattes ikke av de gitte konsesjoner det her søkes fornyelse av.

Fra Hydrodammen har Neverdalsåga sitt naturlige løp sørover ned til Lille Glomvatnet på kote 109 og derifra videre i et bratt løp ned til utløpet i fjorden, se foto figur 8 -11.

Neverdalsågas naturlige nedbørfelt er 13,2 km². Av dette utgjør 8,56 km² nedbørfeltet til Øvre Glomvatnet. Det uregulerte feltet til Hydrodammen utgjør 4,94 km². I tillegg er det overført til Hydrodammen et felt på 1,5 km² fra "Tidemannvatnan". Dette feltet rant naturlig ut i fjorden i en navnløs bekk ca 300 m øst for Neverdalsåga.



Figur 7. Neverdalsåga kraftverk. Trykkrøret skimtes opp mot venstre.



Figur 8. Hydrodammen 15.08.05.
Noe overløp denne dagen

Det er kjørbart sommerveg fra Glomfjord tettsted opp til Hydrodammen. Vegen er stengt for almen ferdsel med låst bom. Oppstrøms Hydrodammen foregår transport videre til Øvre

Glomvatnet til fots/ med snøskuter eller med helikopter. Fra Glomfjord tettsted er det bygget en stolheis opp til et platå nedenfor inntaket i Haugsvikåga. Denne stolheisen nyttes av lokalbefolkningen både sommer og vinter.

Strømmen fra Neverdalsåga kraftverk går i en 6 kV linje og kabel ned til koplingsanlegg i Glomfjord industripark. Linja er ca 1000 m lang og går over i en 1120 m lang nedgravet kabel. Denne linja og kabel overtas av Statkraft. Det er også en 1 kV linje fra kraftstasjonen til Hydrodammen. Langs nordvestsiden av Øvre Glomvatnet går en 420 kV linje og en 132 kV linje mellom Glomfjord og Sundsfjord, disse eies av Statnett.

Både Neverdalsåga og Haugsvikåga går gjennom Glomfjord tettsted og det er på deler av strekningene laget flom- og erosjonssikringer. Området rundt Lille Glomvatnet (Sollivatnet) er et mye brukt område for lokalbefolkningen og det er her noe tilrettelagt for nærfriluftsliv i form av lysløyper og gangveier, se figur 9.



Figur 9. Lille Glomvatnet, som også kalles Sollivatnet sett mot nord. Fjellet med stolheisen og alpinanlegget i bakgrunnen.

I det aktuelle nedbørsfeltet har fjell- og breområdene vest og nord for Øvre Glomvatnet karakter av villmark, men kvalifiserer ikke til DNS formelle definisjon av uberørthet da ingen områder er mer enn 5 km fra kraftlinja gjennom området. Det er ikke kjent at det er områder i nedbørsfeltet som er underlagt vernebestemmelser

2. Beskrivelse av tiltaket

2.1 Hoveddata Neverdalsåga kraftverk

Kraftverket

Nedbørfelt (km ²)	10,35
Middelvannføring (m ³ /s)	1,14
Alminnelig lavvannføring (m ³ /s)	0,060
(ut av Øvre Glomvatnet)	
Inntak på kote	473
Avløp på kote	280
Maksimum/minimum fallhøyde (m)	215/193
Slukeevne, maks. (m ³ /s)	1,4
Slukeevne, min. (m ³ /s)	Ca 0,25
Tilløpsrør, diameter (mm)	800
Tunnel, tverrsnitt (m ²)	4
Tilløpsrør/tunnel, lengde (m)	825
Installert effekt, maks. (MW)	2,1
Magasinvolym mill. m ³	22,8
HRV	495
LRV	473
Produksjon, vinter (GWh) (1/10 – 30/4)	7
Produksjon, sommer (GWh) (1/5 – 30/9)	4,3
Produksjon, årlig middel (GWh)	11,3

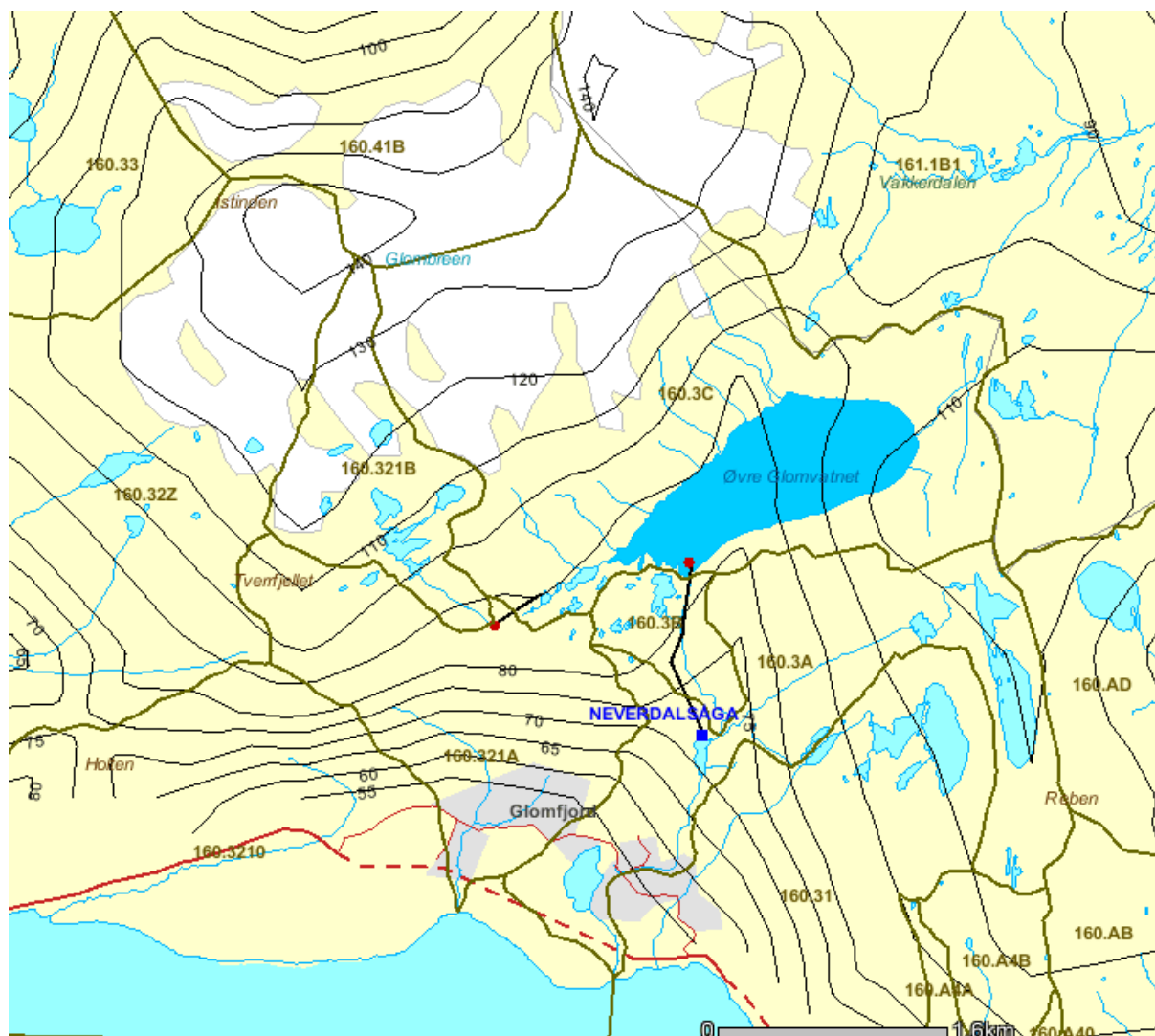
Elektriske anlegg

Generator	Ytelse 2,6 MVA	Spenning 6 kV
Transformator: Ingen transformatorer		
En kraftlinje feral nr 50	Lengde ca 1000 m	Nominell spenning 6 kV
En Pex kabel	Lengde 1120 m	Nominell spenning 6 kV

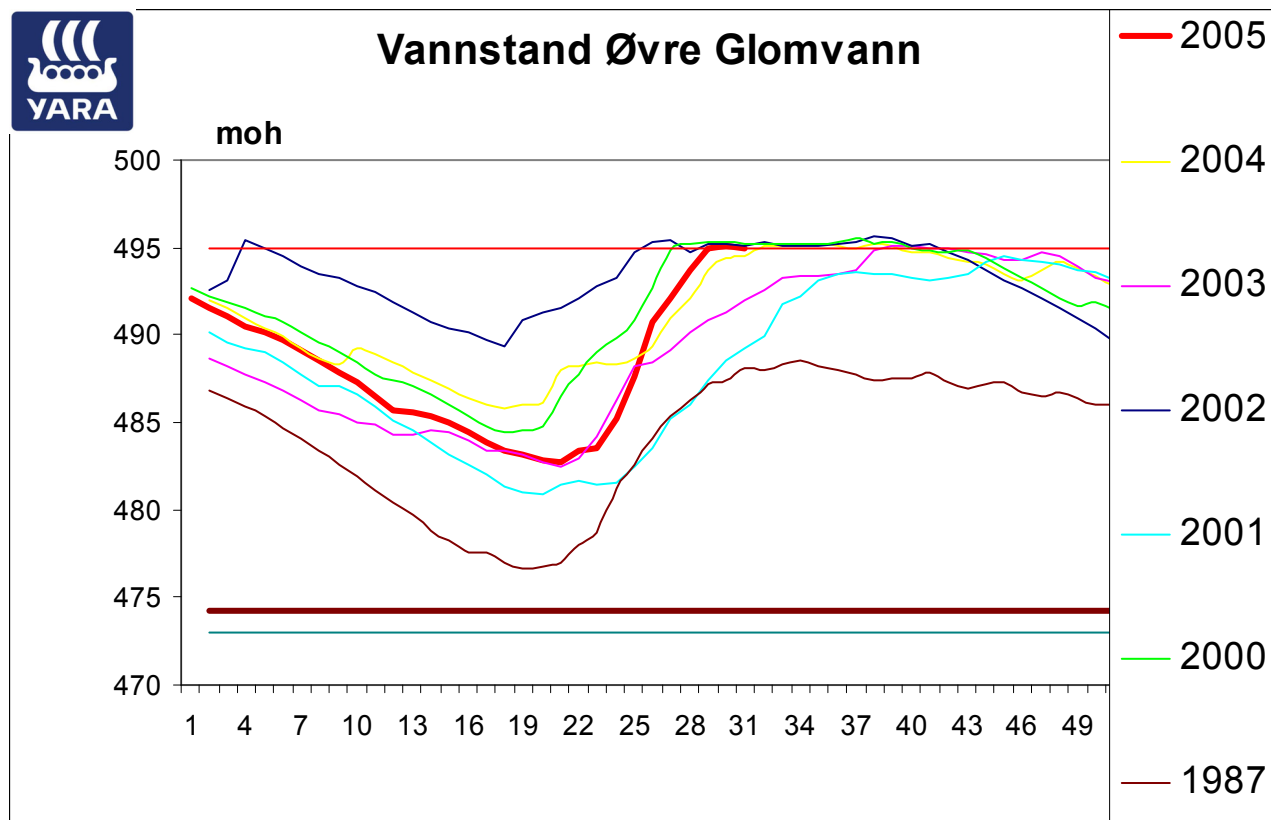
2.2 Teknisk plan for det søkte alternativ

Hydrologi og tilsig

Det foreligger ikke noen målestasjoner med vannføringsdata fra Haugsvikåga eller Neverdalsåga. Vannstanden i Øvre Glomvatnet ble registrert daglig ved fjernoverført avlesing og protokollføres. I figur 11 er vist plott for vannstanden i årene 2000-05 og for 1987 som er et eksempel på et år med lite tilsig og dårlig fyllingsgrad.



Figur 10 Kart som viser nedbørsfeltoppdelingen i NVE- Atlas og isohydaters for perioden 1961-90.



Figur 11 Vannstanden i Øvre Glomvatnet gjennom 6 år. Den nederste horisontale streken representerer LRV (473 m oh), den brune horisontale representerer laveste mulige utnyttbare nivå (474 m) og den horisontale røde streken er HRV på 495 m oh.

Tabell 1

Felt i NVE Atlas	Feltstørrelse km ²	Nedre pkt Moh	Høyeste fjell moh	Middelvannføring m ³ /s
160.321B Haugsvikåga overført del	1,79	740	1140	0,21
160.321A Haugsvikåna restfelt til fjorden	3,27	0	949	0,25
160.321Z Haugviksåga naturlig felt til fjord	5,06	0	1140	0,46
160.3C Neverdalsåga utløp fra Øvre Glomvatnet	8,56	493	1160	0,93
160.3B Restfelt til samløp bekk fra Rebenvatn/Tidemannsvatna	0.64	Ca 290	Ca 600	0,05
160.3A Restfelt Neverdalsåga til fjorden	4,03	0	999	0,35
160.3Z Neverdalsåga naturlig felt Til fjorden	13,23	0	1160	1,33

Middelvannføringer fra felter i Tabell 1 er beregnet ut fra data i NVE – Atlas. Vannføringene er referert til perioden 1961 – 90

Den alminnelige lavvannføring og 5 % sommer- og vinterpersentilene for perioden 1961-90 er beregnet på grunnlag av data over en 30 årsperiode fra vannmerkene 157.3 Vassvatnet og 156.24 Bogvatnet (ved hjelp av NVEs program E-tabell og Varkurv). Vassvatnet vannmerket ligger ca 75 km sørvest for Glomfjord og har feltkarakteristika som kan likne på Neverdalsåga, men er lavereliggende og innslaget av breer er betydelig mindre enn i Øvre Glomvatnets felt. Bogvatnet ligger øst for Svartisen, 660 m oh øverst i Blakkådalen. Feltet har en betydelig andel bredekket areal og er høyereliggende enn Øvre Glomvatnet. For Vassvatnet finner en at den alminnelige lavvannføring er 11 l/s km² og for Bogvatnet 3 l/s km². Det velges her å anta at avløpet fra Øvre Glomvatnet ligger midt mellom disse verdiene, altså 7 l/s km². Anvendes denne verdien på **Neverdalsåga** så fås følgende tall:

Alminnelig lavvannføring ut av Øvre Glomvatnet var 0,060 m³/s
5 % sommerpersentil ut av Øvre Glomvatnet var 0,162 m³/s
5 % vinterpersentil ut av Øvre Glomvatnet var 0,086 m³/s

Alminnelig lavvannføring ved utløpet i fjorden var 0,093 m³/s
5 % sommerpersentil ved utløp i fjorden var 0,251 m³/s
5 % vinterpersentil ved utløpet i fjorden var 0,130 m³/s

For **Haugvikåna** som nesten er uten innsjøer i nedbørsfeltet, vil data fra Vassvatnet gi for høye lavvannføringer. Det er derfor skjønnsmessig valgt å sette den alminnelige lavvannføring i denne elva til 5 l/s km² og 5 % sommer- og vinterpersentiler til hhv. 10 og 6 l/s km². Dette gir følgende tall for Haugsvikåga:

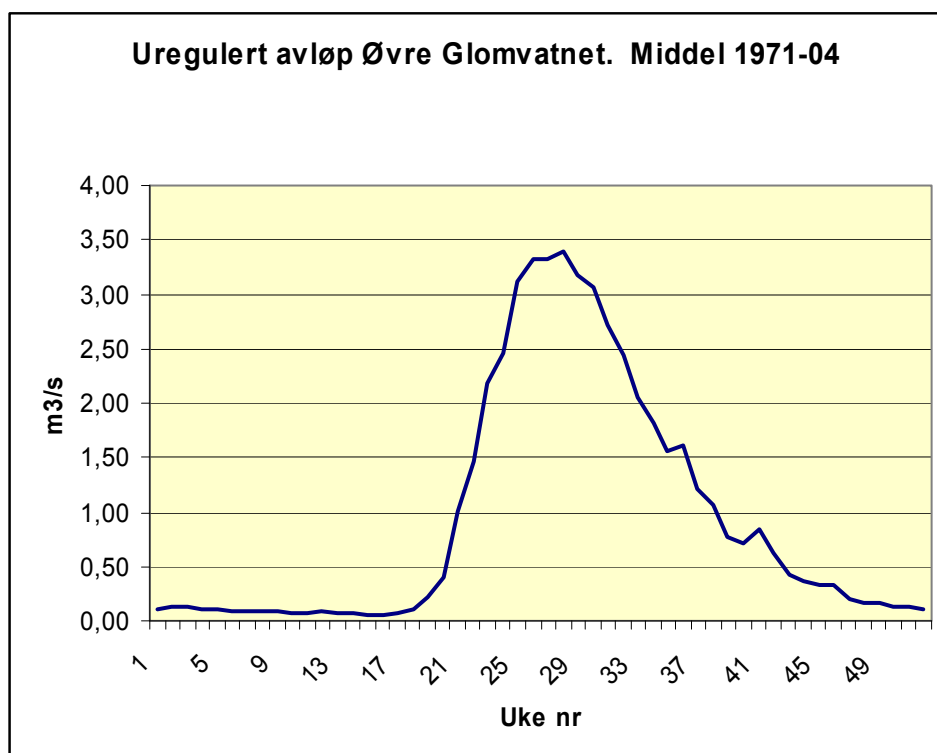
Alminnelig lavvannføring ved overføringstedet til Øvre Glomvatnet var 0,009 m³/s
5 % sommerpersentil ved overføringstedet til Øvre Glomvatnet var 0,018 m³/s
5 % vinterpersentil ved overføringstedet til Øvre Glomvatnet var 0,011 m³/s

Alminnelig lavvannføring ved utløpet i fjorden var 0,025 m³/s
5 % sommerpersentil ved utløpet i fjorden var 0,050 m³/s
5 % vinterpersentil ved utløpet i fjorden var 0,030 m³/s

For å illustrere hvordan det uregulerte avløpet fra Øvre Glomvatnet normalt fordelte seg gjennom året, er det anvendt data fra stasjonen 156.24 Bogvatnet. Fordelingen over året i perioden 1971 - 04 er benyttet og skalert ned i hht forskjeller i feltstørrelser og normalavrenning til å representere feltet til utløp Øvre Glomvatnet.

Figur 12 viser at avløpet var lavt og svakt synkende gjennom hele vinteren, helt fram til begynnelsen av mai når snøsmeltingen normalt begynner. Det var så økende vannføring gjennom mai og juni mot en topp i juli. I august holdt bresmeltingen fortsatt vannføringen opp, men utover høsten sank vannføringen gradvis og flatet ut mot en stabil vintervannføring.

Figuren viser gjennomsnittet over flere år, variasjonene fra år til år kan være betydelige, kanskje spesielt på høsten. Det er ellers en erfaring fra slike brepåvirkete felt at variansen i årsvannføringen er vesentlig mindre enn i brefrie felt. Breene virker som hydrologiske "bankkonti" hvor en tar ut vann i nedbørsfattede somre og setter inn i de kalde og regnfulle.



Figur 12 Beregnet fordeling av uregulert avløp fra Øvre Glomvatnet.

Dagens restvannføring i de nedre deler av Haugviksåga (figur 13) og Neverdalsåga er ikke målt. Fra tabell 1 kan det leses at årsmiddelvannføringen i Haugsvikåga er beregnet til 0,25 m³/s eller litt over halvparten av den uregulerte vannføringen. Det forekommer perioder med overløp ved inntaket på 740 m, slik at det fortsatt kan være flommer i Haugvikåga. Disse flommene kan komme både om våren, sommeren og høsten.

I Neverdalsåga er forholdene noe mer komplekse. Strekningen fra Øvre Glomvatnet ned til samløpet med bekken fra Rebenvatnet/Tidemannvatna er tilnærmet tørrlagt, bortsett fra i de tilfellene hvor det er overløp fra Øvre Glomvatnet eller det tappes vann av hensyn til vannforsyningen. I Hydrodammen er det gjennomstrømning av avløpet fra kraftverket + det uregulerte tilsiget fra Rebenvatna + overført uregulert tilsig fra Tidemannvatna. Som årsmiddel er altså vannføringen her større enn under uregulerte forhold.

Fra Hydrodammen slippes periodevis litt vann ut i Neverdalsåga gjennom en ventil, figur 8. Dette er en frivillig ordning som Hydro har innført. Det kommer også gradvis inn tilsig fra restfeltet. Ved utløpet i fjorden er det beregnet at restfeltet nedenfor Hydrodammen gir en årsmiddelvannføring på 0,06 m³/s. I tillegg kommer så det frivillige slippet fra Hydrodammen samt eventuelt overløp. I tørrværsperioder uten vannslipp framstår Neverdalsåga som tilnærmet tørrlagt fra Hydrodammen til Lille Glomvatnet, se figurene 14 -15. På enkelte områder er restvannføringen synlig der hvor elveleiet går over fast fjell. På strekninger med mye grov stein forsvinner vannet helt.



Figur 13. Haukvikåga i Glomfjord sentrum 15.08.05



Figur 14. Neverdalsåga rett før innløp i Lille Glomvatnet 28.08.08. Ingen tapping eller overløp fra Hydrodammen.



Figur 15. Neverdalsåga like nedenfor Hydrodammen 15.08.05 (venstre) og 28.9.08 (høyre). Den frivillige slippingen kommer ut gjennom røret. Den 15.08.05 var det i tillegg også overløp fra Hydrodammen, se figur 8. Den 28.08.08 var det ikke overløp eller vannslipp.

Reguleringer og overføringer

Det henvises her til kartet med oversikt over dammer og overføringer i Vedlegg 3

Inntak

Dam Haukvikåga: Trebukkdamm, ca 22 m lang, høyde ca 2,5 m, se figur 2.

Dam Øvre Glomvatn Vest: 13,5 m teltdam+12 m betong platedam+ 2 m betongdam, høyde 5 m.

Klasse 3, rehabilitert i 2000, se figur 4.

Dam Øvre Glomvatn Øst: 20 m teltdam +15 m massiv betongdam., høyde 4,7 m, Klasse 3, se figur 5.

Lukehus med utstyr for styring av luker. Eget hus for vannstandmåling.

Øvre Glomvatnet har HRV/LRV på kote 495/473, men kan ikke senkes lavere enn til 474 pga en fjellterskel. Normal uregulert vannstand var på kote 491,7. Regulert volum er 22,8 mill. m³. Vanndekt areal ved HRV er ca 1,2 km². Arealet i reguleringssonen er 0,33 km². Det foreligger magasintabell.

Rørgate

Rør i dagen som overfører Haukvikåga til Øvre Glomvatn: Trerør, lengde ca 250 m, diameter 0,6 m, se figur 3.

Rør i dagen ned til kraftstasjon: Stålrør (ikke smisveiset), lengde 825 m, diameter 0,8/0,75 m, se figur 6.

Tunnel

Tappetunnel fra Øvre Glomvatn fram til rør: Lengde ca 500 m, tverrsnitt 4 m².

Kraftstasjonen

Kraftstasjonen ligger ved nordenden av Hydrodammen. Den består av en frittstående firkantet murbygning med ca 100 m² grunnflate, se figur 7. I bygningen står en generator av type Pelton med ytelse 2,1 MW. Det er ingen transformator. Strømmen med spenning 6 kV sendes rett ut på nettet.

Veibygging

Det ble bygget kjørbær gruslagt veg fra Glomfjord tettsted opp til kraftverket, lengde ca 1,5 km. Denne er stengt for allmen kjøring.

Kraftlinjer

Fra kraftverket føres strømmen i en 6 kV ca 1000 m lang luftlinje og en 1120 m lang kabel ned til industriområdet i Glomfjord. Denne linja overtas av Statkraft. Skillet mot Yaras eiendom går på bryter i Yaras anlegg. Yara beholder ansvaret for en 1 kV luftlinje fra kraftverket til Hydrodammen. Dette er strøm til å drive reguleringsanleggene her.

Det er også en annen 6 kV linje fra kraftverket til kiosk 40. Denne linja er i dag ikke i bruk og forblir i Yaras eie.

Massetak og deponi

Massene fra tappetunnelen ved Øvre Glomvatnet ble deponert i en tipp ved tunnelutløpet. Tippen er i dag grodd til med vierkratt.

Kjøremønster og drift av kraftverket

Kraftverket kjøres så jevnt som mulig i det meste av året når det ikke må stoppe pga revisjonsarbeider. Pga Glombreens regulerende virkning er det svært sjeldent at det er vannmangel i magasinet.

2.3 Kostnadsoverslag

Innløsningssummen i avtalen mellom Hydro og Statkraft var på 18,765 mill. NOK, se vedlegg 2.

2.4 Framdriftsplan

Ikke aktuelt å omtale

2.5 Fordeler ved tiltaket

Ikke aktuelt å omtale

2.6 Arealbruk, eiendomsforhold og offentlige planer

Arealbruk

Se omtale under kap.1.3.

Eiendomsforhold

Se kart i Vedlegg 4. Som nevnt tidligere har Statkraft SF kjøpt kraftstasjonen fra Norsk Hydro Produksjon AS med virkning fra 1.07.07. Denne ble deretter overdratt til Statkraft Energi AS. Statkraft eier fallrettighetene i Neverdalsåga og Haugviksåga. Statkraft eier også grunnen under alle tekniske installasjoner (dammer, rørledninger, kraftstasjonen, vegen). Statskog SF er eier av de andre arealene rundt Øvre Glomvatnet.

Verneplaner, kommuneplaner og andre offentlige planer

Verken Neverdalsåga eller Haugvikåga er med i noen av verneplanene. Det er heller ikke kjent at nedbørsområdet er omfattet av andre typer vern. I kommuneplanen til Meløy kommune (2004-16) er områdene oppstrøms kraftstasjonen gitt status som LNF-områder, med unntak for et belte langs stolheisen som er avsatt til idrettsområde. Se ellers Meløy kommunes arealplan på www.meloy.kommune.no

2.7 Alternative utbyggingsløsninger

Ikke aktuelt å omtale.

3. Virkning for miljø, naturressurser og samfunn

3.1 Vannføringsforhold

Se kap 2.2.

3.2 Vanntemperatur, isforhold og lokalklima

Det foreligger ikke data om vanntemperaturen i vassdragene. Ut fra generell kunnskap om vanntemperaturforhold i området antas det at temperaturen i Øvre Glomvatnet er lav gjennom hele sommeren pga det store tilsiget med smeltevann fra Glombreen. Dette vil også føre til at avløpsvannet fra kraftverket og i Hydrodammen er lavt og antas sjeldent å komme over 10 °C. Dette ble verifisert ved målinger 15.08.05 da avløpsvannet holdt 6,6 °C.

Sommertemperaturen i restvannføringen nedenfor Hydrodammen kan nok i perioder uten overløp være noe høyere enn før utbyggingen da smeltevannet stort sett er ført bort.

Isforholdene på Øvre Glomvatnet er påvirket av reguleringen og det er noe oppsprukket is i reguleringssonen på ettervinteren og våren. Glomfjord Røde Kors merker trygge skiløper over vannet.

Det er lite sannsynlig at utbyggingen har medført merkbare endringer i lokalklimaforhold.

3.3 Grunnvann, flom og erosjon

Det er bare sporadiske forekomster av dyrkbare løsmasser langs elvene. Det antas at utbyggingen ikke har ført til merkbare endringer i grunnvannsforholdene som igjen har betydning for landbruk eller vannforsyning.

Både i Haugvikåga og i Neverdalsåga gjennom Glomfjord tettsted er flommene redusert i hyppighet og størrelse etter utbyggingen.

Der er ikke kjent at det har vært noen vesentlige erosjonsproblemer langs Haugviksåga eller Neverdalsåga. I reguleringssonen langs Øvre Glomvatnet er det vasket ut og resedimentert løsmasser slik det er vanlig i høyfjellsmagasiner. Fordi brevannet er fraført elvene, så antas det at både Haugviksåga og Neverdalsåga er vesentlig mindre farget av bresedimenter enn før utbyggingene.

3.4 Biologisk mangfold og verneinteresser

I følge Meløy kommune er det ikke kjent at det er foretatt noen registreringer av biologisk mangfold i det aktuelle området. De har heller ikke opplysninger om spesielle naturtyper eller rødlistearter.

3.5 Fisk og ferskvannsbiologi

I Øvre Glomvatnet har det helt siden 1957 vært pålegg om årlige utsettinger av 1000 1-somrig ørreter, alternativt 2-somrig etter omregningsfaktor 2,5. Utsettingen gjøres av Glomfjord Jeger og Fiskeforening. Det foregår et aktivt sportsfiske i vatnet, hovedsakelig av lokalbefolkningen i Glomfjord. Undersøkelser av fiskebestanden ble utført i regi av Fylkesmannen i Nordland i 2000. Konklusjonen var at Øvre Glomvatnet har en tett, men god bestand av ørret og at utsettingen av fisk synes å være på et passende nivå. (FMiN 2001). Noen ørreter vandrer også nedstrøms til et mindre vatn nedstrøms magasinet i overløpsituasjoner.

I Hydrodammen er det ikke lov å fiske pga drikkevannsrestriksjoner.

I Lille Glomvatnet (Sollivatnet) er det en tett bestand med selvrekutterende ørret hvor det fiskes, primært av lokalbefolkningen.

Det er ikke kjent om det er registrert fisk i Haugsvikåga eller om det foregår noe fiske her.

3.6 Flora og fauna

Se kap. 3.4

3.7 Landskap

Se opplysninger og fotos i kap. 1.3

3.8 Kulturminner

Det er ikke funnet opplysninger om registrerte kulturminner i det aktuelle området, (ref: telefon samtale med Trine Johnsson, Nordland Fylkeskommune). På det økonomiske kartverket er det heller ikke avmerket noen registrerte kulturminner.

3.9 Landbruk

Det er i dag ikke noe aktivt jordbruk eller skogbruk som berøres av utbyggingen.

3.10 Vannkvalitet, vannforsynings- og resipientinteresser

Glomfjord tettsted og industriområdet får sin vannforsyning fra Hydrodammen. Vannkvaliteten karakteriseres som god da nedbørsfeltene ligger høyt til fjells og temperaturen er lav. En egen avtale mellom Statkraft og Hydro regulerer forhold knyttet til vannforsyningsforhold, se pkt 9.1 i vedlegg 2.

3.11 Brukerinteresser

De viktigste brukerinteressene er knyttet til friluftsliv. Skiløyper som krysser over Øvre Glomvatnet er omtalt i kap. 3.2. Det foregår her også en del fiske om sommeren, se kap. 3.5.

3.12 Samiske interesser

Området tilhører Saltfjellet reinbeitedistrikt. Reindriftsforvaltningen i Fauske opplyser at det bare sporadisk har vært brukt av tamrein de seinere år. På Reindriftsforvaltningens Internettsider www.reindrift.no er området karakterisert som "Sommerbeite II (lavereliggende)". Det er ikke avmerket noen anlegg eller trekkleder knyttet til tamreindrift.

3.13 Samfunnsmessige virkninger

Kraftverket betalte i 2009 134.841 kr i eiendomsskatt og 34.430 kr i konsesjonsavgifter.

3.14 Konsekvenser av kraftlinjer

Ikke aktuelt å omtale.

3.15 Konsekvenser av ev. alternative utbyggingsløsninger

Ikke aktuelt å omtale.

4. Avbøtende tiltak

Det foreslås ikke nye avbøtende tiltak, inkludert minstevannføringer, utover de tiltak som lå i konsesjonene til Norsk Hydro AS.

5. Endringer i eksisterende vilkår

Det forutsettes at vilkårene gitt til Norsk Hydro AS i 1972 (vedlegg 5) må skrives helt om i tråd med moderne vilkår og slik at vilkår knyttet til anleggsvirksomheten tas ut.

6. Referanser og grunnlagsdata

NVE Atlas på www.nve.no Opplysninger om nedbørfeltene, avrenning

Meløy kommune: Kommuneplan for Meløy 2004 – 16 på www.meloy.kommune.no

Fylkesmannen i Nordland: Bedre fiske i regulerte vassdrag. Rapport nr 2-2001.

Reindriftsforvaltningen på www.reindrift.no

Fylkeskommunen i Nordland, Kulturminneetaten.

Yara AS, Glomfjord: Diverse tegninger og data om kraftverksystemet

Vedlegg til søknaden

1. Brev fra OED datert 1.11.2007 med midlertidig forlengelse av reguleringskonsesjonen.
2. Avtale datert 14.06.07 mellom Norsk Hydro Produksjon AS og Statkraft SF om innløsning av Neverdalsåga kraftverk
3. Kart over utbyggingsområdet som viser inntak, vannvei, kraftstasjon, kraftlinjer
4. Kart over eiendomsforhold
5. Betingelser gitt til Norsk Hydro AS ved kgl. Res. 30.06.1972



DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Statkraft Energi AS
Lilleakerveien 6
0216 OSLO

20040718	28
Tocale	
02.11.07	

Deres ref

Vår ref
04/01128-6

Dato

1 NOV 2007

**Midlertidig forlengelse av reguleringskonsesjonene for Øvre Glomvatn m.m.,
Neverdalsåga i Meløy kommune i Nordland**

Det vises til brev av 15. juni 2007 hvor Statkraft Energi AS søker om å få overta Norsk Hydros tillatelse til fortsatt regulering av Øvre Glomvatn m.m. inntil søknaden om ny reguleringskonsesjon er ferdigbehandlet.

NVE anbefaler i brev av 3. september 2007 til departementet at det blir gitt en videre midlertidig forlengelse av reguleringskonsesjonene for Øvre Glomvatn m.m. på de samme vilkår inntil søknaden om ny konsesjon er ferdig behandlet.

Ved kronprinsregentens resolusjon av 14. desember 1956 ble det gitt konsesjon til regulering av Øvre Glomvatn og til overføring av vann fra Haugvikågas nedbørfelt til Øvre Glomvatn. Ved kongelig resolusjon av 30. juni 1972 ble det gitt konsesjon til ytterligere regulering av Øvre Glomvatn. Begge konsesjonene ble gitt med varighet til 12. oktober 2005.

Olje- og energidepartementet ga i brev av 3. februar 2006 Norsk Hydro tillatelse til fortsatt regulering av Øvre Glomvatn m.m. inntil søknaden om ny reguleringskonsesjon ble avgjort. Departementet forutsatte at søknad om ny reguleringskonsesjon ble sendt til NVE så snart spørsmålet vedrørende fortsatt leie av fallrettighetene var avklart.

Norsk Hydro Produksjon AS og Statkraft SF har undertegnet en avtale om at Statkraft med virkning fra 1. juli 2007 innløser Neverdalsåga kraftverk med tilhørende reguleringsanlegg. Samtidig bortfaller leieavtalen mellom Statkraft og Norsk Hydro om

fallrettighetene. Statkraft SF overdrar deretter kraftverket og reguleringsanleggene videre til Statkraft Energi AS.

Statkraft Energi AS har i brev av 15. juni 2007 til NVE sendt skisse til søknad om fornyet konsesjon for Neverdalsåga kraftverk med tilhørende reguleringsanlegg.

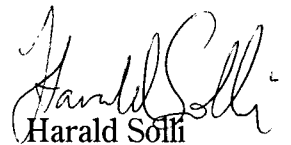
Olje- og energidepartementet gir Statkraft Energi AS tillatelse til å tre inn i Norsk Hydros tillatelse til fortsatt regulering av Øvre Glomvatn m.m. inntil søknaden om ny konsesjon er ferdigbehandlet. Den midlertidige tillatelsen gjelder på de vilkår som følger av konsesjonene av 14. desember 1956 og 30. juni 1972.

Departementet vil presisere at vilkår i en ny reguleringskonsesjon kan gis virkning fra utløpstidspunktet av de gjeldende reguleringskonsesjonene 12. oktober 2005.

Med hilsen



Per Håkon Høisveen (e.f.)
ekspedisjonssjef



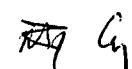
Harald Solli
avdelingsdirektør

Kopi: NVE

AVTALE
om
INNLOSNING AV NEVERDALSÅGA KRAFTVERK MED TILBEHØR
mellom
Norsk Hydro Produksjon AS, org. nr. 930 187 240
og
Statkraft SF, org. nr. 962 986 277

Rett kopi bekreftes


Margrethe Toven
Advokat



Mellom Norsk Hydro Produksjon AS, org. nr. 930 187 240 (heretter kalt Hydro) og Statkraft SF, org. nr. 962 986 277 (heretter kalt Statkraft) er det i dag, 14. juni 2007, inngått følgende avtale:

1 BAKGRUNN

Neverdalsåga kraftverk ligger i Glomfjord i Meløy kommune og eies av Norsk Hydro Produksjon AS. Fallrettighetene eies av Statkraft SF, og disponeres i dag av Norsk Hydro Produksjon AS i henhold til leieavtale av 15.11.1954. Leieavtalen går ut 01.07.07. Hydros reguleringskonsesjoner utløp 12.10.05, men er i brev fra Olje- og energidepartementet 03.02.06 midlertidig forlenget til 01.07.07.

I henhold til leieavtalens pkt. 14 kan Statkraft SF ved leietidens utløp kreve anleggene innløst til teknisk verdi. Partene er enige om at Statkraft SF skal innløse Neverdalsåga kraftverk med tilhørende reguleringsanlegg på de vilkår som følger av nærværende avtale.

2 INNLØSNINGSGJENSTAND, INNLØSNINGSSUM M.V.

2.1 Innløsningsgjenstanden

Statkraft SF skal innløse Neverdalsåga kraftverk med tilhørende reguleringsanlegg og rettigheter. Tidspunktet for overtakelsen ("Overtakelsestidspunktet") fremgår av punkt 3.2. nedenfor.

En spesifisering av anleggene og hva som omfattes av innløsningen er inntatt i Vedlegg 1.

Dersom det, før eller etter Overtakelsestidspunktet, fremkommer eiendeler eller rettigheter som etter en rimelig og fornuftig oppfatning må anses å være en naturlig del av anleggene uten å være spesifisert i Vedlegg 1, skal denne eiendelen eller rettigheten likevel følge med ved innløsningen uten ekstra vederlag.

Statkraft overtar ikke som følge av innløsningen ansvar i tilknytning til vannverket, jfr. dog pkt. 9, 1. nedenfor.

Ingen ansatte overføres.

Rett kopi bekreftes


Margrethe Toven
Advokat



2.2 Innløsningssum og omkostninger

Netto innløsningssum for anleggene er NOK 18,4 millioner - kronerattenmillionerfirehundretusen-. Beløpet skal justeres i samsvar med endringene i konsumprisindeksen fra november 2005 til mai 2007.

Per 15. november 2005 var konsumprisindeksen 116,0. Per 15. mai 2007 ble konsumprisindeksen 118,3. Indeksregulert innløsningssum blir dermed:

$$\text{NOK } 18,4 \text{ millioner} * 118,3/116,0 = \underline{\text{NOK } 18,765 \text{ millioner}}$$

3 GJENNOMFØRING AV INNLØSNINGEN

3.1 Betaling

Statkraft skal innbetale innløsningssummen senest den 28. juni 2007 kl 15.00 til den bankkonto Hydro oppgir.

3.2 Overtakelsestidspunktet

Anleggene skal overføres til Statkraft med virkning fra og med kl 00.00 den 1. juli 2007. Fram til dette tidspunkt (Overtakelsestidspunktet) skal Hydro dekke kostnadene ved driften og ta ut kraftproduksjonen på vanlig måte.

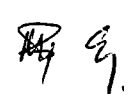
Fra og med Overtakelsestidspunktet overtar Statkraft alle eierrettigheter og alt eieransvar knyttet til kraftstasjon og reguleringsanlegg, herunder også ansvaret for anleggenes sikkerhet.

4 ANLEGGENES TILSTAND, HEFTELSE M.V.

- a) På Overtakelsestidspunktet skal kraftverket, reguleringsanleggene og øvrige anlegg som overføres i henhold til denne avtale, være vedlikeholdt i samsvar med gjeldende bransjepraksis og for øvrig være i fullt driftsmessig stand.
- b) Hydro skal påse at anleggene er forsikret mot skade, brann og andre risiki i overensstemmelse med vanlig bransjepraksis, og at alle forsikringspoliser vil være i kraft frem til og med Overtakelsestidspunktet.
- c) Hydro innestår for at det ikke foreligger offentlige pålegg som påhviler anlegget og som ikke Hydro har opplyst om.
- d) Hydro er ikke kjent med forurensning av vann eller grunn som følge av drift av anleggene, som kan gi grunnlag for krav under norsk forurensningslovgivning.

Rett kopi bekreftes


Margrethe Toven
 Advokat



- e) Anleggene skal overføres fri for pant og andre heftelser.
- f) For øvrig overføres anleggene i den stand de befinner seg ved undertegning av denne avtalen. Statkraft har hatt anledning til å undersøke anleggenes tilstand forut for undertegning av avtalen. Hydro fraskriver seg ethvert ansvar for skjulte feil og mangler, utover det som følger av pkt a.

5 MANGELSANSVAR

5.1 Reklamasjon

Dersom Statkraft vil gjøre gjeldende at det foreligger mangler ved anleggene, eller annet mislighold som Hydro svarer for i henhold til pkt. 4 over, skal Statkraft uten ugrunnet opphold og senest innen [30] dager etter at misligholdet ble oppdaget eller burde ha blitt oppdaget, gi Hydro skriftlig varsel om arten og omfanget av det påberopte mislighold.

Reklamasjonen skal inneholde et overslag over kravets størrelse, en angivelse av grunnlaget for kravet og dokumentasjon for kravets eksistens.

5.2 Rett til utbedring

Foreligger det mangler ved anleggene som Hydro svarer for i henhold til pkt. 4, skal Hydro ha rett til å foreta retting eller utbedring.

5.3 Krav om reduksjon i innløsningssummen

Med mindre Hydro benytter sin rett til å utbedre eventuelle mangler, har Statkraft krav på en forholdsmessig reduksjon i innløsningssummen.

5.4 Erstatning

Statkraft har rett til å kreve erstatning i samsvar med avhendingslovens regler for mangel som Hydro svarer for i henhold til pkt 4.

6. OFFENTLIGGJØRING

Offentliggjøring av avtalen kan ikke skje før begge parter er enige om at offentliggjøring skal skje

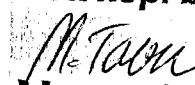
7 MEDDELELSER

Meddelelser skal skje til følgende adresser:

Til Hydro til:

Firma: Norsk Hydro Produksjon AS
Navn:

Rett kopi bekreftet


Margrethe Tover
Advokat



Adresse: 0240 Oslo
Telefonnr.: 22538100
Telefaks:

Til Statkraft til:

Firma: Statkraft SF
Navn:
Adresse: Postboks 200 Lilleaker
0216 Oslo
Telefonnr.: 24067000
Telefaks:

Alle meddelelser skal betraktes som gyldig avgitt om de sendes med rekommandert brev med kopi pr. telefaks.

8 KONSESJONER, TILLATELSER M.V

Statkraft SF er selv ansvarlig for å innhente de tillatelser og konsesjoner som innløsning og videre drift av Neverdalsåga kraftverk med tilhørende reguleringsanlegg måtte kreve, herunder ny reguleringstillatelse med virkning fra 01.07.07.

9 DIVERSE BESTEMMELSER

9.1 *Ad rett til uttak av vann til industrien og til alminnelig forsyning i Glomfjord.*

Partene viser her til avtale mellom Statkraft SF og Norsk Hydro Produksjon AS av 29. juni 1995 pkt 6.1(i) og til pkt 3 i avtale om vannuttak og veirett inngått i dag mellom Yara Norge AS på den ene side og Statkraft SF og Statkraft Energi AS på den annen.

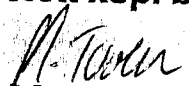
9.2 *Vedlikehold vei*

Partene viser her til pkt 4 i avtale om vannuttak og veirett inngått i dag mellom Yara Norge AS på den ene side og Statkraft SF og Statkraft Energi AS på den annen.

9.3 *Hjemfall*

Dersom staten gjør gjeldende hjemfall av reguleringsanleggene i henhold til vassdragsreguleringslovens regler skal partene komme sammen for å drøfte situasjonen og eventuelt forhandle fram de endringer i nærværende avtale som en slik situasjon måtte tilsi.

Rett kopi bekreftes


Margrethe Toven
Advokat



10 KONFIDENSIALITET

Partene har taushetsplikt om alle forhold som gjelder innholdet i denne avtalen, med unntak av (i) forhold som er offentlig kjent eller tilgjengelig, (ii) forhold som åpenbart ikke er av konfidensiell natur, (iii) forhold som partene plikter å opplyse om i henhold til den på det aktuelle tidspunkt gjeldende lovgivning eller (iv) det som for øvrig er avtalt i denne avtalen. I tilfelle (iii) ovenfor, skal den respektive part varsle den annen part om forholdet.

11 TVISTER

Enhver tvist i anledning denne avtalen skal avgjøres ved voldgift i Oslo i samsvar med voldgiftsloven av 14.05.04.

12 FORBEHOLD M.V

Avtalens gyldighet er betinget av at den godkjennes i de besluttende organer hos Statkraft SF og Norsk Hydro Produksjon AS.

Avtalen avløser kontrakt av 15. november 1954, tinglyst med dagboknr 196 –1955 som dermed kan slettes.

13 VEDLEGG

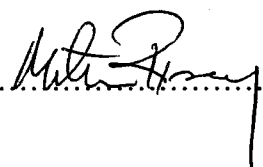
- (1) Spesifikasjon av eiendeler, rettigheter og forpliktelser som overføres.

ooOOoo

Denne avtale er utstedt i to – 2 – eksemplarer, ett til hver av partene.

Kjørbo, den 14. juni 2007

For Norsk Hydro Produksjon AS

.....


Rett kopi bekreftes


 Margrethe Tover
 Advokat

For Statkraft SF

.....


Vedlegg 1:

Synliggjøre hvilke anleggsdeler som tilhører Neverdalsåga kraftverk og som dermed berøres når Statkraft innløser anlegget.

Alt oppstrøms kraftverket inkl linjer og selve kraftverket er anleggene som innløses. Alt nedstrøms kraftverket inkl. infrastruktur anses som vannverk og eies fortsatt av YARA. Unntak fra dette beskrives særskilt.

Neverdalskraftverk består av følgende reguleringsområde:

Overføring Haugvikåga med 2,14km² reguleringsområde

Øvre Glomvann med 8.26 km² reguleringsområde.

*NB !

*Rebenvattna med 1,26km²

*Tidemannsvatnan 1,50km²

* Disse reguleringsområdene drenerer ikke vann som benyttes til kraftproduksjon i dag, men kun til vannforsyning. Teknisk utstyres i denne delen av vannveien tilhører vannforsyning og skal derfor driftes og eies av YARA.
(to tunneler og to sperredammer)

Neverdalskraftverk består av følgende objekt i reguleringsområde:

Dammer.

Øvre Glomvann, Vestre DAM består av

13,5 m teltdam, 12 m betong platedam og 2 m massiv betongdam.

Klassifisert i kl 3

Dammen ble rehabilitert i år 2000 (totalt for 6,5MNOK inkl. injiseringsarbeide).

Øvre Glomvann , Østre dam består av

15 m massiv betongdam og 20 m teltdam

Klassifisert i kl 3

Dam Haukvikåga med overføring

Trebukkedam: Ca. 22m. (4m overløp + 18m)

Rørgate type Trerør Ø 600 mm Lengde ca 250 m

Lukehus med luker og styring Øvre Glomvann.

Rett kopi bekreftes

M. Toven
Margrethe Toven

Ry ay

Vannmåling er plassert i østre lukehus, overføring på tråd ned til Yara Glomfjord (YG) via linje ned til N-Åga kraftstasjon, derfra videre i 70 leder ned til kontrollrom SSO/Elkraft ved YG.

Bruer og gangveier rundt Øvre Glomvann /Neverdalsåga.
1 bru ved innløp til Øvre Glomvann, 1 bru nedstrøms Øvre Glomvann over N-åga samt 1 bru over N-åga ved rørgate/tunnelutløp.

Tunnel fra Øvre Glomvann: ca. 500 m (4 m²)

Rørgate Type stål (ikke smisveiset)
Dim 800/750mm (8mm/7mm godstykkelse)
Sandblåst utv./innv 1984
Lengde 825m fra Øvre Glomvann ned til Kraftstasjon

***NB!**

Automatisk tappeventil i rørgate samt tappe elv eies og drives av YARA
Skille går på flens før tappeventilen.

Forutsetning:

Yara har bruksrett på adkomsthuset hvor tappeventil er plassert.

Statkraft stiller nødvendige ledere for styring/indikering kostnadsfritt til Yara Glomfjord.

Dersom behov for reinvesteringer på sambandsutstyr/kabler skal behovet vurderes av begge parter og alle utgifter utover normalt vedlikehold skal utløse en kostnadsdeling mellom de to partene.

Videre må Statkraft stille 230V for kjøring av tappeventil.

Kraftverket og vannverket er begge brukere av styrekabel fra kraftstasjon og opp mot reguleringsområdet.

Statkraft er eier av denne sambandskabelen.

Kraftforsyning til vannverk:

Yara får sin kraftforsyning til vannverk v/Hydrodammen fra stasjonstrafo.

Avregning av denne kraftforsyning skjer på 230V side av 1000V trafo i kraftstasjon.

Det søkes etablert avtale med Meløy Energi om kraftleveransen til Yara's vannverk.

I kraftforsyningen til vannverket eier Yara utstyr fra og med 230V- klemmer på 1000V-trafo, og har det fulle drifts- og vedlikeholdsansvar for denne kraftforsyningen.

Plassering av denne 1000V-trafo blir som i dag inne i kraftstasjonsbygning.

Neverdalsåga kraftverk består av følgende objekt:

Kraftverket

2,5 MVA generator med alle installasjoner i bygget som har med denne drifta.

6 KV Koblingsanlegg med samtlige brytere

All kraftforsyning / linjer som fører kraft til reguleringsområdet.

Vannstandsmåling / regulator som styrer produksjonen etter nivå i Hydrodammen

Hett kopi benyttet


Merg...



Linjer:

6 kV linje N-Åga fra Kraftverket inntil 6 kV-koblingsanlegg hos YARA. Skille går på bryter i Yara sitt anlegg. YARA eier bryter. Statkraft eier strøm og spenningstrafoer.

* NB!

6 kV- Linje fra Kraftverk til kiosk 40.

YARA er eier av denne linja og tilhører ikke den delen av anlegget som blir innløst. Dersom YARA ikke ser behov for linja må de selv treffe nødvendige tiltak.

Fjernstyring av kraftverket:

Dagens utstyr eies og driftes av YARA

Driftsavtalen regulerer Statkraft sin rett til bruk av utstyret.

Sambandskabel mellom YARA og N-Åga eies av vannverket, men Yara må stille nødvendige ledere for styring og kommunikasjon til kraftverket. Dersom behov for reinvesteringer på sambandsutstyr/kabler skal behovet vurderes av begge parter og alle utgifter utover normalt vedlikehold skal utløse en kostnadsdeling mellom de to partene

KONSESJONSPÅLEGG:

Konsesjon med tilhørende pålegg vil bli gitt av NVE .

Generelt:

Alle aktiverte reservedeler for de innløste objektene overtas kostnadsfritt av Statkraft.

All dokumentasjon inkl. hydrologisk og metrologisk dokumentasjon /data overtas av Statkraft.

All teknisk dokumentasjon over de innløste objektene overtas av Statkraft

Sakkyndig driftsleder:

Statkraft vil ha egen sakkyndig driftsleder for Neverdalsåga kraftverk.

Nødvendige avtaler og informasjon vil bli gjort av Statkraft.

Forberedt av: Margrethe Toven


Margrethe Toven
Advokat



**Avtale
om
vannuttak og veirett**

mellom

Yara Norge AS
(på den ene side)

og

Statkraft SF og Statkraft Energi AS
(på den annen side)

1. Innledning

Det vises til innløsningsavtale mellom Norsk Hydro Produksjon AS og Statkraft SF inngått i dag, hvor Statkraft SF innløser Neverdalsåga kraftverk. Det vises også til avtale mellom Statkraft SF og Norsk Hydro Produksjon AS av 29. juni 1995 vedrørende overdragelse til Hydro av arealer i Glomfjord.

2. Parter

Partene i denne avtale, Statkraft SF og Statkraft Energi AS, på den ene side (heretter betegnet som Statkraft) og Yara Norge AS på den annen side (heretter betegnet som Yara) er enige om følgende:

3. Rett til uttak av vann til industrien og til alminnelig forsyning i Glomfjord.

I henhold til avtalen mellom Statkraft SF og Norsk Hydro Produksjon AS av 29. juni 1995 pkt 6.1 (i) er Statkraft forpliktet til å respektere følgende;

”Kjøper skal vederlagsfritt ha rett til å utta nødvendig driftsvann fra Haugvikåga, Neverdalsåga og Tidemansvannene for selskapets virksomhet og for den virksomhet som til enhver tid drives av andre selskaper etablert på kjøpers eiendommer, samt vann til Glomfjord vannverk for alminnelig forsyning i Glomfjord.”

Yara Norge AS skal ha rett til å bruke eksisterende forbislippingsventil når hensynet til vannforsyningen nødvendiggjør det. Statkraft skal varsles på forhånd om at ventilen vil bli brukt. Ventilen kan ikke brukes på en måte som medfører at konsesjonsvilkårene for Neverdalsåga kraftverk brytes eller slik at det oppstår skade på Statkrafts anlegg.

Rett kopi bekreftet

M. Tørr

Margrethe Tørr

Ansatt

WED

Forbislippingsventilen, tapperør samt tilhørende anlegg skal ikke følge med ved overdragelsen til Statkraft. Yara skal ha bruksrett til adkomsthuset. Nødvendige styrings- og strømkabler skal eies og vedlikeholdes av Statkraft, men Yara Norge AS skal ha bruksrett.

4. Veirett

Statkraft har rett til å benytte adkomstvei til anleggene i forbindelse med Neverdalsåga kraftverk, mot å betale en andel av kostnader vedr. løpende vedlikehold av adkomstveien. Partene er enige om at denne andel skal utgjøre 50% av nødvendige vedlikeholdskostnader for veien. Statkraft er dog ikke ansvarlig for utgifter for større vedlikehold, med mindre dette er godkjennet av Statkraft før vedlikeholdet igangsettes.

Fakturering av veivedlikeholdet gjøres 2 ganger årlig (1.7 og 30.11) etter regning fra Yara.

5. Tinglysning

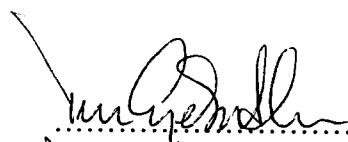
Avtalen kan tinglyses på eiendommene den berører.

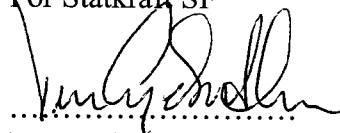
6. Tvist

Tvist mellom Partene angående nærværende avtale avgjøres ved ordinære domstoler ved sivil søksmål.

Denne avtale utstedes i to eksemplar, ett til hver av partene.

.....Kjorbo.....den.....14-06.....2007

..........
For Statkraft SF

..........
For Statkraft Energi AS

..........
For Yara Norge AS

Rekopi bekreftes


Margrethe Tøve

**Avtale
om
drift, overvåking og beredskap av
Neverdalsåga kraftverk**

mellom

Yara Norge AS

og

Statkraft Energi AS

1. Innledning

I henhold til innløsningsavtale mellom Norsk Hydro Produksjon AS og Statkraft SF inngått i dag, innløser Statkraft SF Neverdalsåga kraftverk.

Statkraft Energi AS (heretter kalt Statkraft) og Yara Norge AS (heretter kalt Yara) er enige om at Yara forestår driften av Neverdalsåga kraftverk så lenge begge parter finner dette hensiktsmessig.

Partene har på denne bakgrunn inngått følgende avtale:

2. Forutsetninger

2.1

Det er en forutsetning for denne avtalen at Statkraft er eier av Neverdalsåga kraftverk.

2.2 Samband

Yara eier alt samband nedstrøms kraftstasjonen.

Statkraft eier alt samband oppstrøms kraftstasjonen.

Kostnadene fordeles. Begge parter har rett til å benytte hverandres samband.

2.3 Koblingsmyndighet

Det etableres egen avtale som skal godkjennes av sakkyndig driftsleder hos begge parter.

3. Vannutaksretten

I henhold til avtale mellom Statkraft SF og Norsk Hydro Produksjon AS av 29. juni 1995, har selskap som etablerer seg på Hydros tidligere eiendommer i Glomfjord rett til kostnadsfritt å ta ut nødvendig driftsvann fra Haugvikåga, Neverdalsåga og Tidemansvannene for selskapets virksomhet.

Av hensyn til vannutaksretten driftes kraftstasjonen normalt mot undervannstand i Hydrodammen.

Ved fare for vanntap (overløp Øvre Glomvann) avtales kjøring av stasjonen mellom partene.

4. Drift, overvåking og beredskap

Yara skal i samsvar med nærværende avtale, konsesjonsvilkår og andre offentlige pålegg,

Rettkopi bekreftes


Margrethe Toven
Advokat

herunder reguleringskonsesjoner for reguleringen, stå for drift, overvåking og beredskap for Neverdalsåga kraftverk.

4.1 Drift

Yara drifter Neverdalsåga kraftstasjon over eksisterende fjernstyring fra kontrollrom SSO/Elkraft. Driftsavtale kan tas opp til vurdering av begge parter dersom det blir behov for oppdateringer/nyinvestering i anlegget.

Yara utfører daglig drift og tilsyn av kraftverket. Yara er ansvarlig for at kraftverket drives på en forsvarlig måte, og at produksjonen optimaliseres, hensyntatt retten til vannuttak jfr. Pkt. 3 over.

Oppdraget omfatter for øvrig:

- Et tilsynsbesøk og runde i kraftstasjonen hver 14. dag.
- Nødvendig beredskap med tanke på utrykning utenfor normal arbeidstid
- Nødvendige koblinger og mindre utbedringer på 6 kV- kraftlinjen.

Følgende ansvar tilligger Statkraft:

- Alt tyngre vedlikehold
- Anskaffelse av reservedeler/driftsmateriell.
- Alle planlagte jobber som årlig revisjon etc, vil bli planlagt og utført av Statkraft.
- Driftsjobber vil bli planlagt i Statkraft sitt vedlikeholdssystem
- All kontakt mot myndigheter knyttet til Neverdalsåga kraftstasjon og reguleringsanlegg/dammer foretas av Statkraft.
- VTA-funksjonen tilligger Statkraft.

4.2. Driftsavbrudd

Statkraft kan foreta driftsavbrudd og driftsinnskrenkninger, når Statkraft finner dette nødvendig av hensyn til gjennomføring av vedlikehold. Statkraft skal så vidt mulig varsle Yara om planlagte driftsavbrudd og driftsinnskrenkninger innen 1 måned på forhånd. Statkraft er ikke ansvarlig for følgene av vannavbrudd forårsaket av uforutsette forhold som Statkraft ikke rår over.

4.3 Rapportering

4.3.1

Avvik, feil eller skader som oppdages og som ikke kan utbedres på stedet meldes Statkraft omgående. HMS-relaterte avvik meldes omgående til Statkraft.

4.3.2

Yara skal sende Statkraft kvartalsrapport for drift av anleggene, i henhold til avtalt rapportmal.

5. Pris og betaling

5.1 Pris

Oppdraget utføres på fastpris for følgende elementer:

- Fjernstyring/overvåking av kraftstasjonen.
- Daglig drift/ettersyn av kraftstasjonen (tilsynsrunde hver 14.dag).
- Tilsynsrunde Øvre Glomvann, kontroll vannmåler mm (månedlig).
- Transportkostnader knyttet til daglig ettersyn (bil/scooterleie).
- Kostnader knyttet til konsesjonspålegg mht. merking rundt Øvre Glomvann.

Rett kopi bekreftet


Margrethe Toven
Advokat



- Optimal kraftproduksjon i forhold til vannuttak Hydrodammen.
- Nødvendig beredskap med tanke på utrykning utenfor normal arbeidstid.

For disse element godtgjøres Yara en **årlig sum på kr. 120 000,-**, fordelt på kvartalsvise terminer.

Oppdrag utover ovenstående godtgjøres etter medgåtte timer/materiell.

- Timesats ordinær arbeidstid: kr. 410/h
- 50% overtid: kr. 500/h
- 100% overtid: kr. 600/h

Alle ekstraoppdrag utover fastpris skal godkjennes av Statkraft på forhånd og dokumenteres med signerte timelister og lister over tatt materiell.

Timesatser/fastpris kan justeres pr.1.1. hvert år i samsvar med endringer i konsumprisindeksen i perioden siden prisen sist ble fastsatt. Hvert 5. år kan hver av partene dessuten kreve prisene endret i samsvar med eventuell generell utvikling i markedspris for tilsvarende tjenester.

5.2 Fakturering og betaling

Fakturering av fastbeløp og ekstraoppdrag skjer kvartalsvis med 30 dagers betalingsfrist.

6. Mislighold

Dersom Yara misligholder sine forpliktelser etter denne avtale, kan Statkraft kreve erstatning i henhold til alminnelige regler om erstatning i kontraktsforhold. Ansvar er dog begrenset til NOK 1. mill, med mindre skaden er en følge av forsett eller grov uaktsomhet utvist av Yara, eller noen Yara er ansvarlig for.

7. Varighet

Avtalen løper inntil den blir sagt opp skriftlig av en av partene. Fristen for oppsigelse er 6 mnd. fra den dag skriftlig oppsigelse er sendt.

8. Endringer

Endringer i avtalen må være bekreftet skriftlig av begge parter for å være bindende.

9. Tvist

Tvist mellom partene skal avgjøres ved voldgift i Bodø i samsvar med reglene i voldgiftsloven av 14.05.2004.

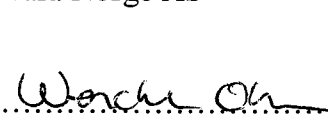
Denne avtale utstedes i to eksemplarer, ett til hver av part.

.....Kjølbu.....den.....14-06.....2007

For Statkraft Energi AS

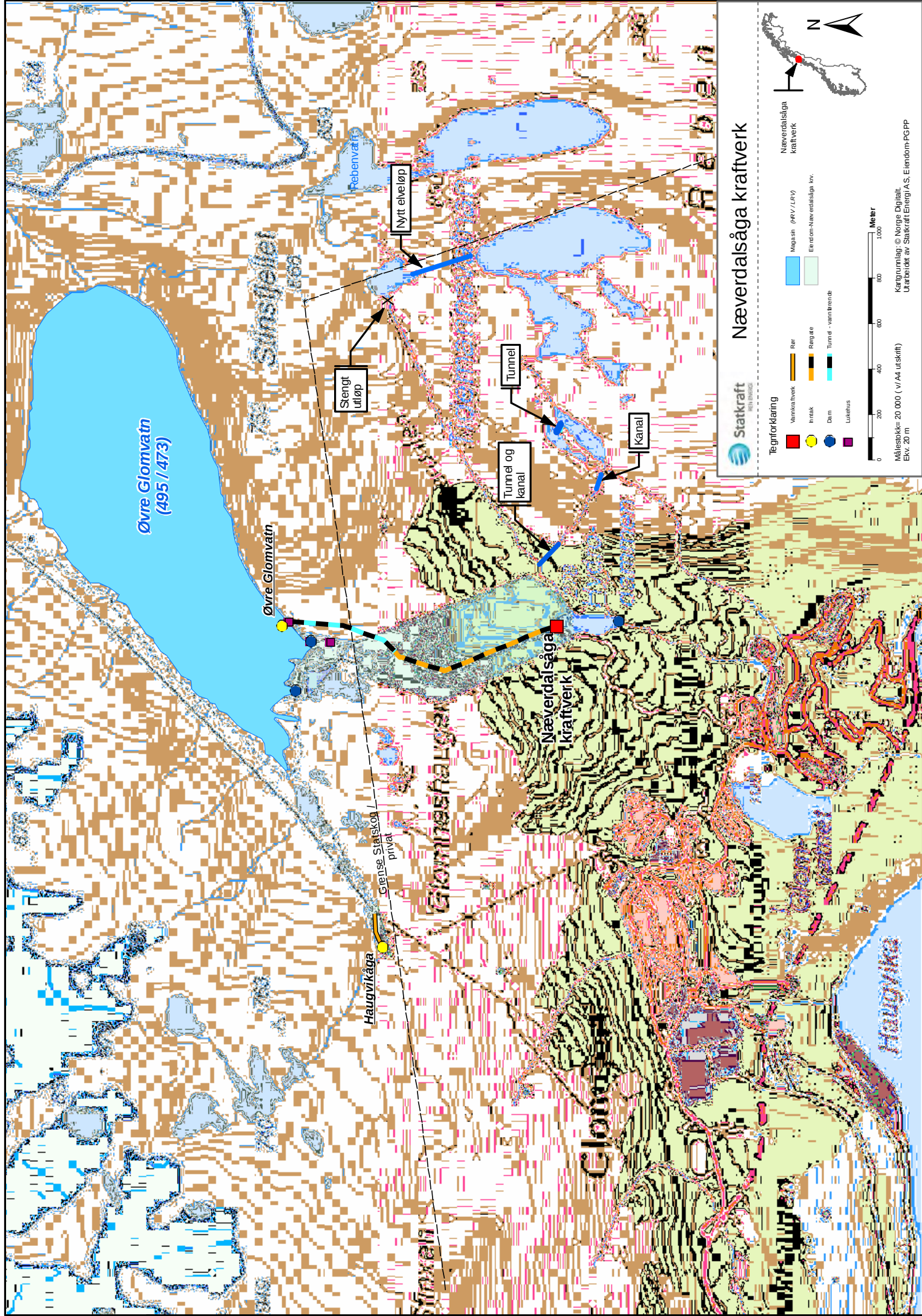
..........

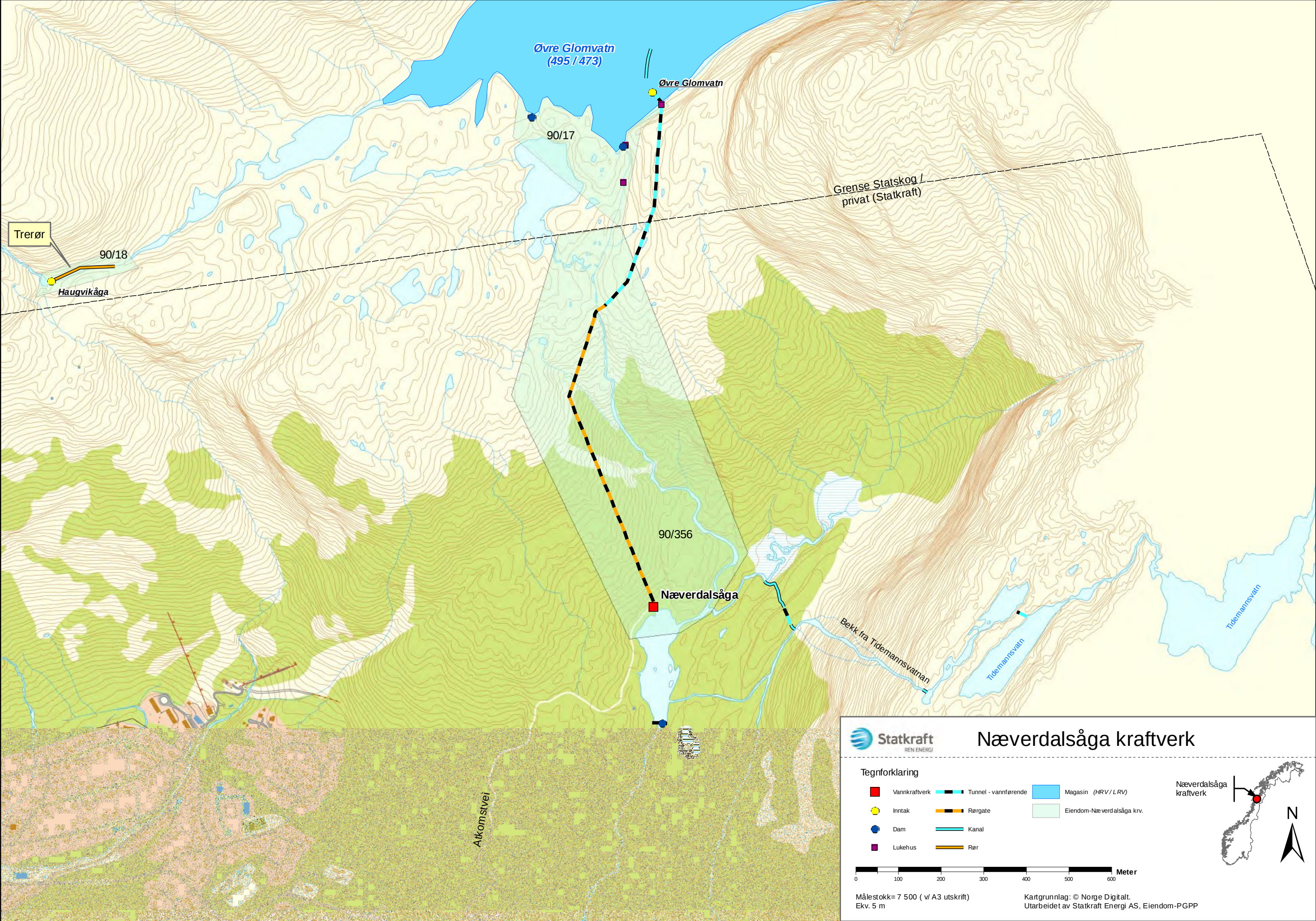
For Yara Norge AS

..........

Rettkopi bekreftet


Margrethe Toven
Arbeid

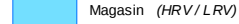
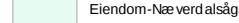






Næverdalsåga kraftverk

Tegnforklaring

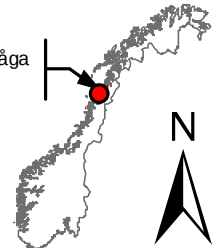
 Vannkraftverk	 Tunnel - vannførende	 Magasin (HRV / LRV)
 Inntak	 Rørgate	 Eiendom-Næverdalsåga kr.v.
 Dam	 Kanal	
 Lukehus	 Rør	

0 100 200 300 400 500 600 Meter

Målestokk= 7 500 (v/ A3 utskrift)
Ekv. 5 m

Kartgrunnlag: © Norge Digitalt.
Utarbeidet av Statkraft Energi AS, Eiendom-PGPP

Næverdalsåga kraftverk



Tillatelse

for

Norsk Hydro A/S

TIL YTTERLIGERE REGULERING AV ØVRE GLOM VATN I NEVERDALS- ÅGA I MELØY KOMMUNE, NORDLAND FYLKE

(MEDDELT VED KONGELIG RESOLUSJON AV 30. JUNI 1972.)

Ved kongelig resolusjon av 30. juni 1972 er bestemt:

1. I medhold av lov om vassdragsreguleringer av 14. desember 1917 tillates Norsk Hydro A/S å foreta ytterligere regulering av Øvre Glomvatn i Neverdalsåga i Meløy kommune, i det vesentlige i samsvar med søknad datert 16. mars 1971. Tillatelsen gis på de vilkår som er inntatt i Industridepartementets foredrag av 30. juni 1972.
2. Det fastsettes som gjeldende inntil videre, manøvreringsreglement for reguleringen av Øvre Glomvatn i samsvar med forslaget i nevnte foredrag.

Betingelser

for Norsk Hydro A/S til ytterligere regulering av Øvre Glomvatn i Neverdalsåga i Meløy herred.

(Fastsatt ved kongelig resolusjon av 30. juni 1972.)

1.

Reguleringskonsesjonen gis for den tid leieforholdet mellom Norsk Hydro A/S og staten står ved makt, dog begrenset til et tidsrom av 50 år fra 12. oktober 1955.

Reguleringskonsesjonen kan ikke overdras. Det utførte reguleringsanlegg kan ikke avhendes, pantsettes eller gjøres til gjenstand for arrest eller utlegg uten i forbindelse med vassfall i vassdraget nedenfor anlegget.

Ved konsesjonstidens utløp har staten rett til å kreve avstått uten vederlag reguleringsanlegget med tilliggende grunn og rettigheter og med de bygninger og andre innretninger som er oppført av hensyn til reguleringen.

Anlegget må ikke nedlegges uten statsmyndighetenes samtykke.

2.

For den øking av vasskraften som ved reguleringen innvinnes for eiere av vassfall eller bruk i vassdraget skal disse betale følgende årlige avgifter:

Til statens konsesjonsavgiftsfond kr. 1,— pr. nat.hk.

Til konsesjonsavgiftsfondet i de fylkes-, herreds- og bykommuner som Kongen bestemmer kr. 4,— pr. nat.hk.

Etter 20 år kan fastsettelsen av avgiftene tas opp til ny prøvelse.

Økingen av vasskraften skal beregnes på grunnlag av den øking av vassføringen som reguleringen antas å ville medføre utover den vassføring som har kunnet påregnes år om annet med den tidligere konsederte regulering i vassdraget. Ved beregningen av denne øking forutsettes det at magasinet utnyttes på en sådan måte at vassføringen i lavvassperioden blir så jevn som mulig. Hva som i hvert enkelt tilfelle skal regnes som innvunnet øking av vasskraften avgjøres med bindende virkning av departementet.

Plikten til å betale avgiftene inntreffer etter hvert som den innvunne vasskraft tas i bruk. Avgiften har samme pantesikkerhet som skatter på fast eiendom og kan inndrives på samme måte som disse. Etter forfall svares 6 % rente.

3.

Nærmere bestemmelse om betalingen av av-

gifter etter post 2 og kontroll med vassforbruket, samt angående avgivelse av kraft, jfr. post 13, skal med bindende virkning for hvert enkelt tilfelle fastsettes av vedkommende departement.

4.

Arbeidet må påbegynnes innen en frist av 2 år etter at konsesjonen er gitt og fullføres innen en ytterligere frist av 5 år. Under særlige omstendigheter kan fristene forlenges av Kongen.

I fristene medregnes ikke den tid som på grunn av overordentlige tildragelser (vis major), streik eller lockout har vært umulig å utnytte.

For hver dag noen av disse fristene oversites uten tillatelse fra vedkommende departement, betaler konsesjonæren en mulkt til statskassen av kr. 100.

5.

Konsesjonæren skal ved bygging og drift av anlegget fortrinnsvis anvende norske varer for så vidt disse kan fås like gode, tilstrekkelig hurtig — herunder forutsatt at det er utvist all mulig aktsomhet med hensyn til tiden for bestillingen — samt til en pris som ikke med mer enn 10 % overstiger den pris med tillagt toll, som de kan fås for fra utlandet. Er det adgang til å velge mellom forskjellige innenlandske tilbud, antas det tilbud som representerer det største innenlandske arbeid og produserte materiale, selv om dette tilbud er kostbarere, når bare ovennevnte prisforskjell — 10 pst. — i forhold til utenlandsk vare ikke derved overstiges. Toll og pristillegg tilsammen forutsettes dog ikke å skulle overstige 25 % av den utenlandske vares pris (eksklusive toll). I tilfelle tvist om dette avgjøres spørsmålet av departementet.

Vedkommende departement kan dispensere fra regelen om bruk av norske varer. Søknad om dispensasjon må på forhånd sendes til departementet med de opplysninger som er nødvendige. Hva angår leveranser fra EFTA-land, vil dispensasjonsadgangen bli praktisert i samsvar med de forpliktelser som foreligger i forhold til disse land under forutsetning av full gjensidighet.

For overtredelse av bestemmelsene i denne

post betaler konsesjonæren for hver gang etter avgjørelse av vedkommende departement en mulkt av inntil 15 % av verdien. Mulkten tilfaller statskassen.

6.

Forsikring tegnes fortrinnsvis i norske selskaper, hvis disse byr like fordelaktige betingelser som utenlandske. Vedkommende departement kan dispensere fra denne bestemmelse.

7.

Konsesjonæren er forpliktet til, når vedkommende departement forlanger det, på den måte og på de vilkår som departementet bestemmer, i anleggstiden helt eller delvis å dekke utgiftene til legehjelp for arbeiderne og funksjonærene ved anlegget og deres familier og til oppførelse eller utbygging av sykehus eller sykestue.

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

8.

Konsesjonæren er i nødvendig utstrekning forpliktet til på rimelige vilkår og uten beregning av noen fortjeneste å skaffe arbeiderne og funksjonærene og deres familier sunt og tilstrekkelig husrom etter nærmere bestemmelse av vedkommende departement.

9.

Konsesjonæren plikter før reguleringsarbeidet påbegynnes å sørge for midlertidig forsamlingslokale til bruk for arbeiderne og den øvrige befolkning som er knyttet til anlegget, eller, hvis departementet måtte finne det mer hensiktsmessig, og ikke vesentlig dyrere, å delta i oppføring, utbedring eller nedbetaling av permanent forsamlingslokale, f. eks. samfunnshus.

Konsesjonæren skal stille inntil kr. 10 000 til rådighet for almindelig virksomhet og geistlig betjening etter Kirkedepartementets nærmere bestemmelse.

10.

Konsesjonæren plikter før arbeidet påbegynnes å forelegge vedkommende departement detaljerte planer med nødvendige opplysninger, beregninger og omkostningsoverslag vedkommende reguleringsanlegget slik at arbeidet ikke kan iverksettes før planene er approbert av departementet. Anlegget skal utføres på en solid måte og skal til enhver tid holdes

i fullt driftsmessig stand. Dets utførelse så vel som dets senere vedlikehold og drift undergis offentlig tilsyn. Utgiftene som er forbundet med dette, betales av anleggets eier.

11.

Vassslippingen 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 almene 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.

En norsk statsborger som vedkommende departement godtar, skal forestå manøvreringen. Ekspropriasjonsskjønn kan ikke påbegynnes før reglementet er fastsatt.

For så vidt vassslippingen foregår i strid med reglementet, kan konsesjonæren pålegges en tvangsmulkt til statskassen på inntil kr. 1000 for hver gang etter departementets nærmere bestemmelse.

12.

Anleggets eier skal etter nærmere bestemmelse av departementet utføre de hydrologiske observasjoner, som i det offentlige interesse finnes påkrevet, og stille det innvunne materiale til disposisjon for det offentlige. De tillatte reguleringsgrenser markeres ved faste og tydelige vasstandsmerker som det offentlige godkjenner.

Kopier av alle karter som konsesjonæren måtte la oppta i anledning av anlegget, skal sendes Norges Geografiske Oppmåling med opplysning om hvordan målingene er utført.

13.

De vassfalls- og brukseiere som benytter seg av det ved reguleringen innvunne driftsvatn er forpliktet til å avgi til den eller de kommuner, derunder også fylkeskommuner, som departementet bestemmer, etter hvert som utbygging skjer, inntil 10 % av den for hvert vassfall innvunne økning av kraften (beregnet som angitt i post 2). Staten forbeholdes rett til å erholde inntil 5 % av kraften.

Pålegget om avgivelse av kraft kan etter begjæring av en interessert tas opp til ny avgjørelse etter 30 år.

Kraften kan kreves avgitt med en brukstid ned til 5 000 brukstimer årlig. Kraften avgis i den form hvori den produseres.

Elektrisk kraft uttas etter departementets bestemmelse i kraftstasjonen eller fra fjernledningene eller fra ledningsnett, hva enten ledningene tilhører anleggets eier eller andre.

Forårsaker kraftens uttakelse av ledningene økete utgifter, bæres disse av den som uttar kraften, enten denne er staten eller en kommune. Avbrytelse eller innskrenkning av leveringen som ikke skyldes vis major, streik eller lockout, må ikke skje uten departementets samtykke.

Kraften skal leveres til vanlig pris i vedkommende forsynings- eller samkjøringsområde. Dersom det ikke er mulig å påvise noen slik pris, skal kraften leveres til selvkostende. Hvis den pris som således skal legges til grunn blir uforholdsmessig høy, fordi bare en mindre del av den kraft vassfallene kan gi er tatt i bruk, skal kraften leveres til rimelig pris.

Uenighet om prisen avgjøres av vedkommende departement.

Eieren 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 dennes fordeling over året. Twist om fordelingen avgjøres av departementet. Oppsigelse av konsesjonskraft kan skje med 2 års varsel. Oppsagt kraft kan ikke senere forlanges avgitt.

Eventuell avgivelse av overskytende kraftmengder i henhold til endret pålegg etter 2. ledd kan bare kreves etter hvert som kraft blir ledig.

Unnlater konsesjonæren å levere kraft som er betinget i denne post uten at vis major, streik eller lockout hindrer leveransen, plikter han etter departementets bestemmelse å betale en mulkt til statskassen av kr. 1,— pr. dag for hver kW som urettelig ikke er levert. Det offentlige skal være berettiget til etter departementets bestemmelse å overta driften av anlegget for eierens regning og risiko så vidt nødvendig til levering av den betingede kraft.

14.

Konsesjonæren plikter i den utstrekning det kan skje uten urimelige ulemper og utgifter å unngå ødeleggelser av naturforekomster og områder, når dette er ønskelig av vitenskapelige eller historiske grunner eller på grunn av områdenes naturskjønnhet eller egenart. Såfremt slike ødeleggelser ikke kan unngås, skal Naturvernrådet underrettes i god tid på forhånd.

Konsesjonæren skal videre i god tid på forhånd undersøke om faste fortidsminner som er fredet i medhold av lov av 29. juni 1951 nr. 3 eller andre kulturhistoriske lokaliteter blir berørt, og i tilfelle straks gi melding om dette til vedkommende museum. Viser det seg først mens arbeidet er i gang at det kan virke inn

på fortidsminne som ikke har vært kjent, skal melding som nevnt i foregående ledd sendes med en gang og arbeidet stanses.

Konsesjonæren plikter ved planleggingen og utførelsen av anlegget i den utstrekning det kan skje uten urimelige ulemper og utgifter å sørge for at hoved- så vel som hjelpeanlegg virker minst mulig skjemmende. Plassering av stein og/eller jordmasser skjer i samråd med vedkommende kommuner. Konsesjonæren plikter å skaffe seg varig rådighet over tipper og andre områder som trengs for gjennomføring av pålegg som blir gitt i samband med denne post. Konsesjonæren plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdet. Oppryddingen må være ferdig senest 2 år etter at vedkommende anlegg er satt i drift. Overholdelsen av bestemmelsene i dette ledd undergis offentlig tilsyn. Utgifter i denne forbindelse betales av konsesjonæren.

Midlertidige hjelpeanlegg bør så vidt mulig planlegges slik at de senere kan bli til varig nytte for almenheten.

Om disse bestemmelser gis vedkommende ingeniører eller arbeidsledere nødvendig underretning.

15.

Konsesjonæren underkaster seg de bestemmelser som til enhver tid måtte bli truffet av vedkommende departement til kontroll med overholdelsen av de oppstilte vilkår.

Utgiftene med kontrollen erstattes det offentlige av konsesjonæren etter nærmere regler som fastsettes av vedkommende departement.

Gjentatte eller fortsatte overtredelser av post 2, 4, 10, 11, 13 eller 15 første eller annet ledd, kan medføre at konsesjonen trekkes tilbake eller til at enkelte deltakeres rett til å bruke reguleringsvatn faller bort i samsvar med vassdragsreguleringslovens § 12 post 17, annet og tredje ledd.

16.

Konsesjonen skal tinglyses i de tinglag hvor anlegget er beliggende. Vedkommende departement kan bestemme at et utdrag av konsesjonen skal tinglyses som heftelse på de eiendommer eller bruk i vassdraget for hvilke reguleringen kan medføre forpliktelser.

17.

Konsesjonæren tilpliktes å drive utsetting av ensomrig eller flerårig settefisk i det antall, av den art og på den tid og sted Landbruksdepartementet bestemmer.

Dersom Departementet finner det nødvendig med års mellomrom å foreta fiskeribiologiske undersøkelser i det regulerte område, plikter

konsesjonæren å bære utgiftene til disse undersøkelsene.

Dersom det skulle opptre uforutsette ting vedrørende fisket som skyldes reguleringen og som ikke dekkes av stilte konsesjonsbetingelser, tilplikter konsesjonæren å bekoste andre tiltak til fremme av fisket, såfremt omkostningene med tiltakene står i et rimelig forhold til hva som derved kan innvinnes.

18.

Konsesjonæren plikter etter skjønnets nærmere bestemmelse å legge om stier ved vatnet der de demmes ned samt å anlegge båtøppetrekk for båter som er i bruk på vatnet.

19.

De partier av isen på magasinet som mister sin bæreevne på grunn av reguleringen skal markeres slik:

Så snart isen er farbar om høsten, innsirkles det svekkede parti med tau festet til påler som settes fast i isen med passende mellomrom. Tauet skal til enhver tid ha en fri høyde over is- eller snøoverflaten på mellom 0,5 og 1 m.

Konsesjonæren plikter i samråd med Glomfjord Jeger- og Fiskerforening å markere viktige overgangssteder fra land til is av hensyn til skiløping over vatnet samt om nødvendig å treffe tiltak dersom oppsprukken is i strandsonen skulle være til vesentlig hinder for skiløperne.

Manøvreringsreglement

for regulering av Øvre Glomvatn i Neverdalsåga.
(Fastsatt ved kongelig resolusjon av 30. juni 1972.)

1.

a) Reguleringer:

Magasin	Sommervasst. kote	Reg.grenser		Oppd. m	Senkn. m	Reg.høyde m
		Øvre kote	Nedre kote			
Øvre Glomvatn	491,7	495,0	473,0	3,3	18,7	22,0

b) Overføringer:

Avløpet fra 2,458 km² av Haugviksågas nedbørfelt overføres til Øvre Glomvatn.

Høydene refererer seg til overkant gulv i lukehus for vassforsyningen som har høyden 493,38 m. o. h.

Reguleringsgrensene skal betegnes med faste og tydelig vasstandsmerker som godkjennes av Hovedstyret for Norges vassdrags- og elektrisitetsvesen.

2.

Til den alminnelige vassforsyning av Glommen avgis det nødvendige vatn overensstemmende med de bestemmelser som forutsettes ved overenskomst eller skjønn.

3.

Ved manøvreringen skal has for øye at vassdragets flomvassføring så vidt mulig ikke økes. Heller ikke må lågvassføringen nedenfor «Hydrodammen» forminskes til skade for andres rettigheter. For øvrig kan vassslippingen foregå etter Norsk Hydros behov.

4.

Det skal påses at flomløp og tappeløp ikke hindres av is eller lignende samt at reguleringsanleggene til enhver tid er i god stand. Det føres protokoll over manøvreringen og avleste vasstander samt observeres og noteres om det forlanges, nedbørmengder, temperatur, snødybder m. v. Hovedstyret for Norges vassdrags- og elektrisitetsvesen kan forlange å få tilsendt utskrift av protokollen som regulanten plikter å oppbevare for hele reguleringstiden.

Hovedstyret kan bestemme hvor damvokteren skal bo og at han skal ha telefon i sin bolig.

5.

Mulig tvist om forståelsen av dette reglement blir å avgjøre av vedkommende departement. Forandringer i reglementet kan bare foretas av Kongen etter at de interesserte har hatt anledning til å uttale seg.

