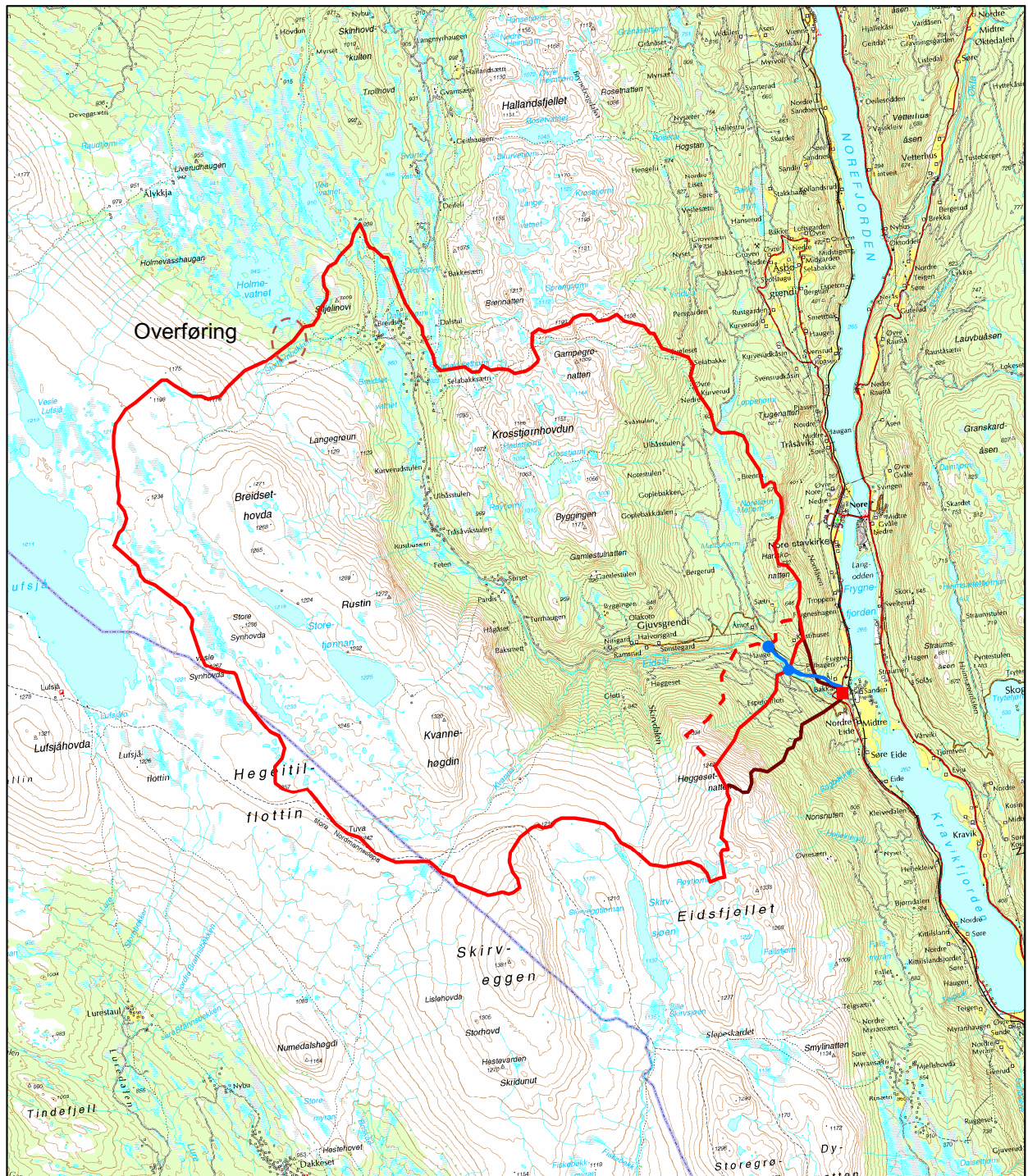


VEDLEGG 0: Oversiktskart med plassering av tiltaket



VEDLEGG 1: Oversiktskart med nedbørfelt



Tegnforklaring

- Kraftstasjon
- Inntak
- Rørgate
- ▭ Nedbørfelt 1
- - - Nedbørfelt 2
- ▭ Restfelt

0 0,5 1 2 Kilometers

Situasjonsplan
Eidsåa, Nore og Uvdal kommune

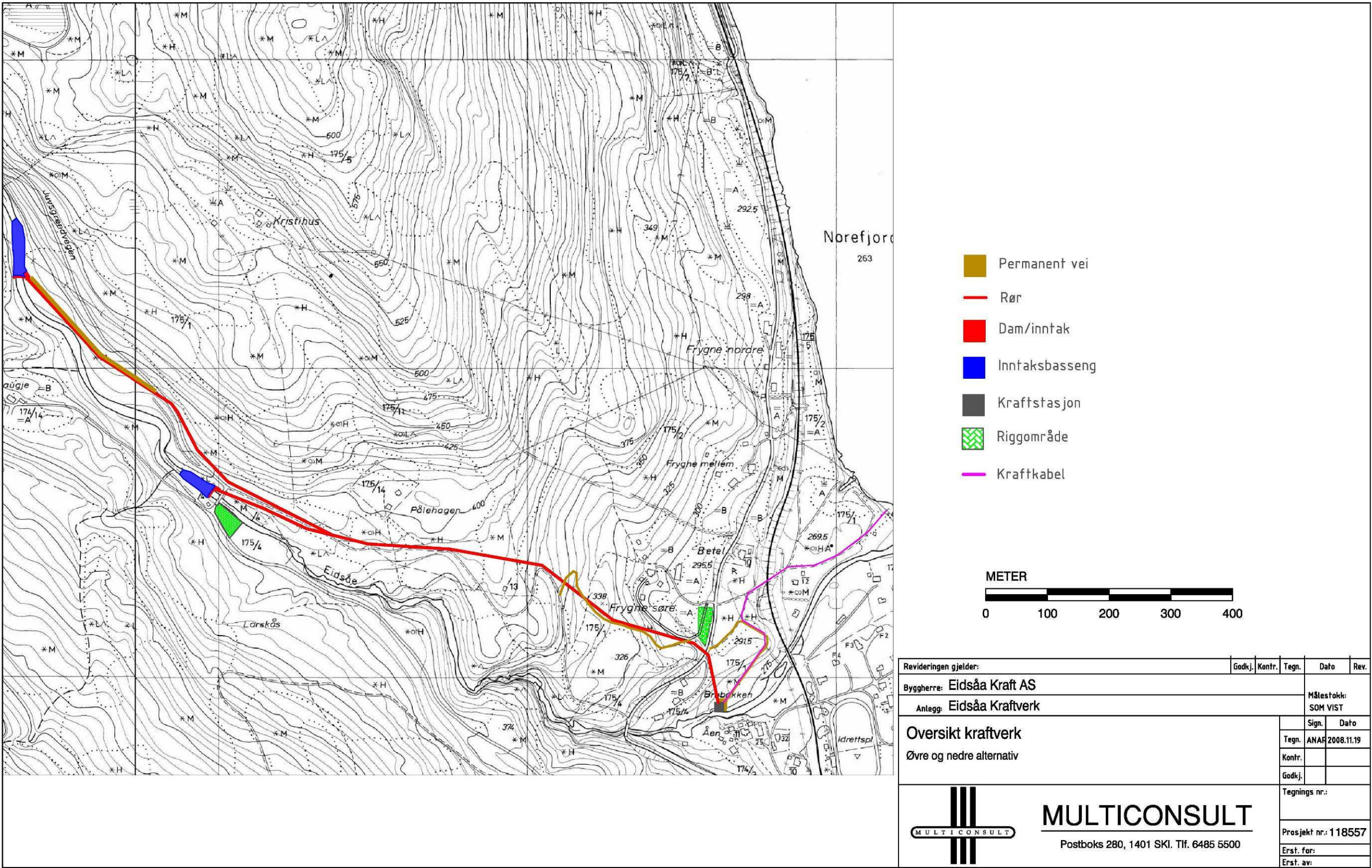
Dato: 24.11.2008

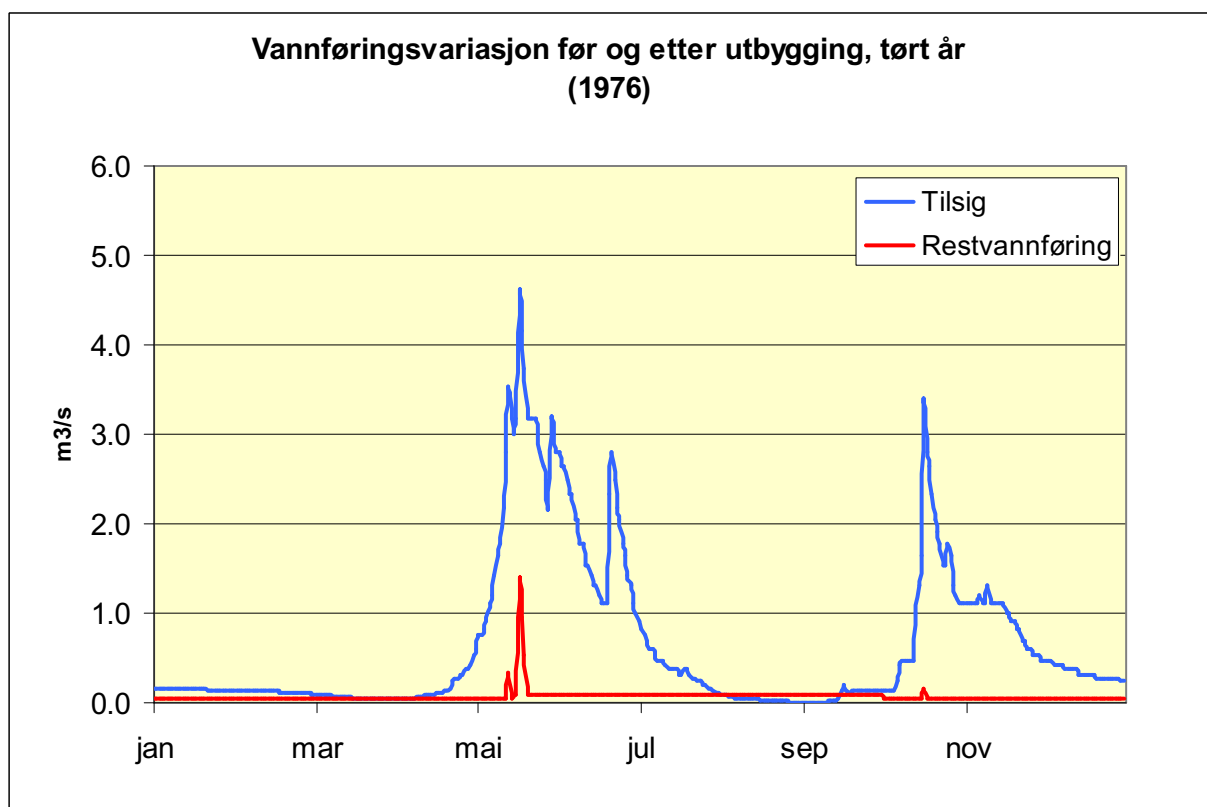
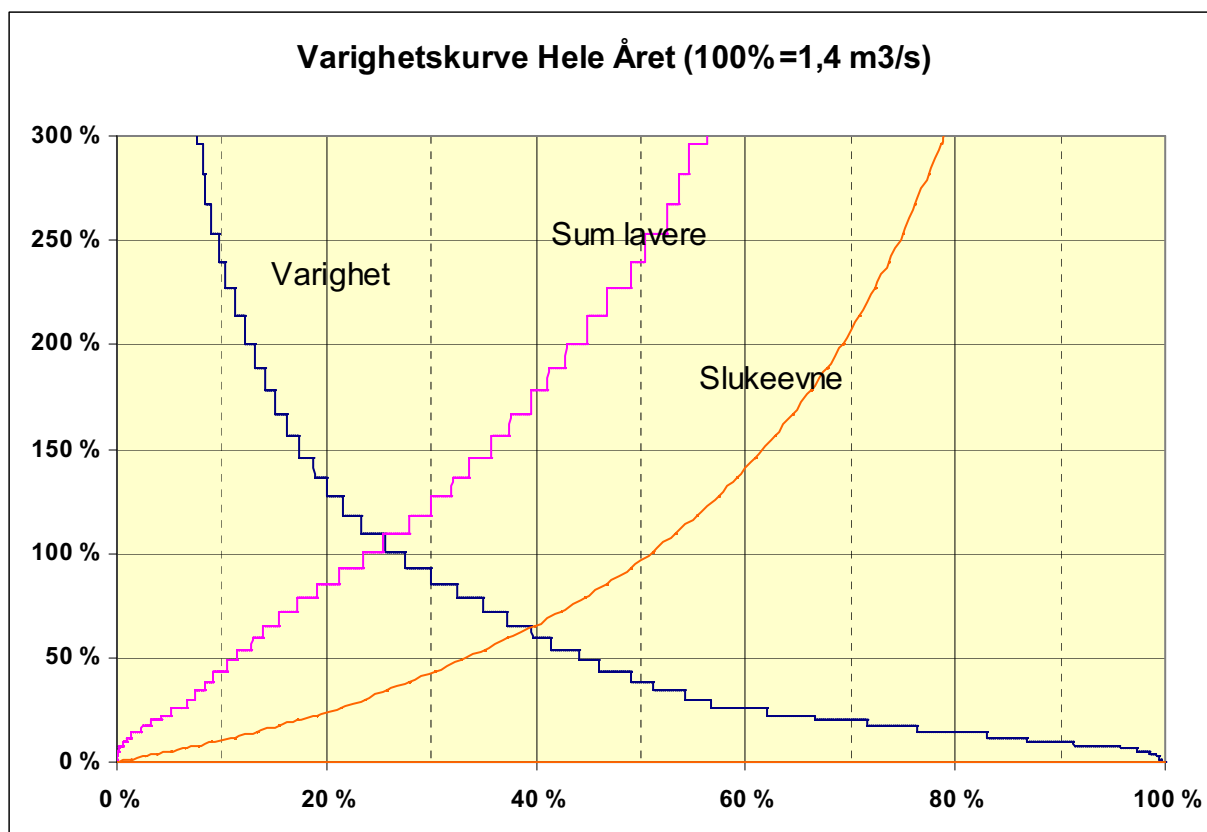
Kartgrunnlag: N50

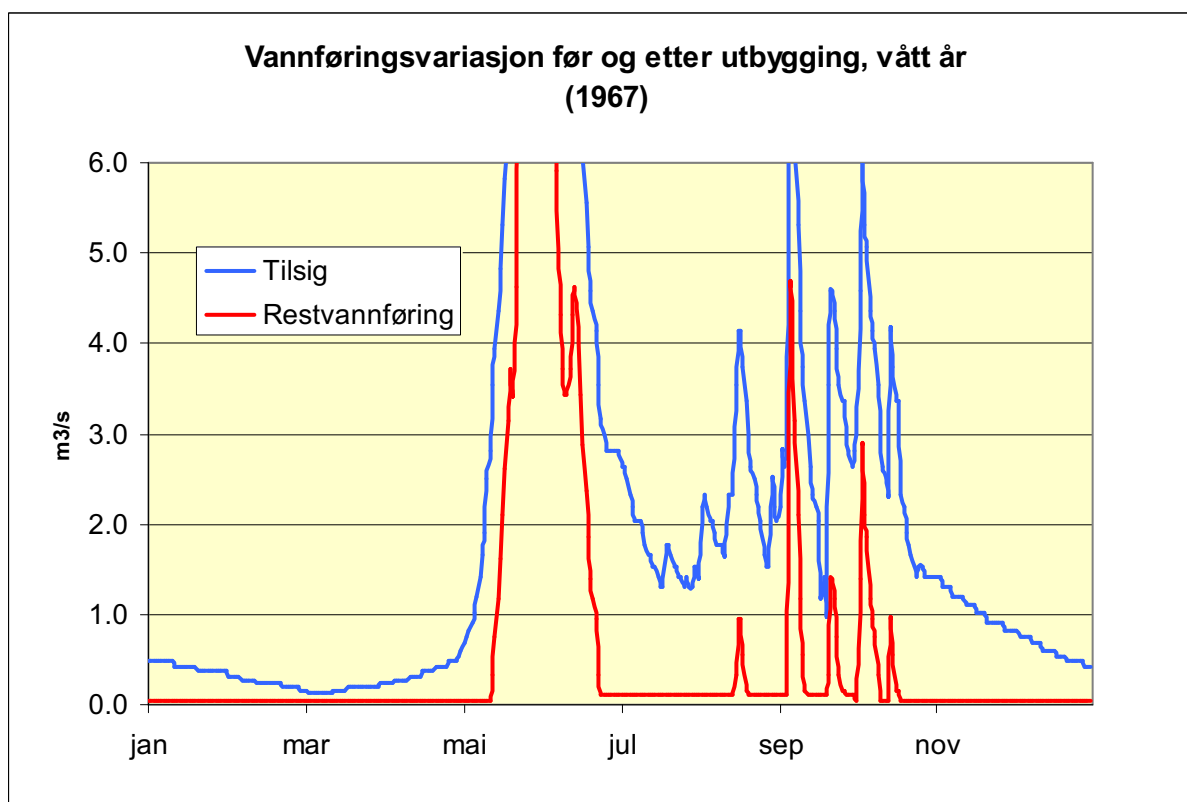
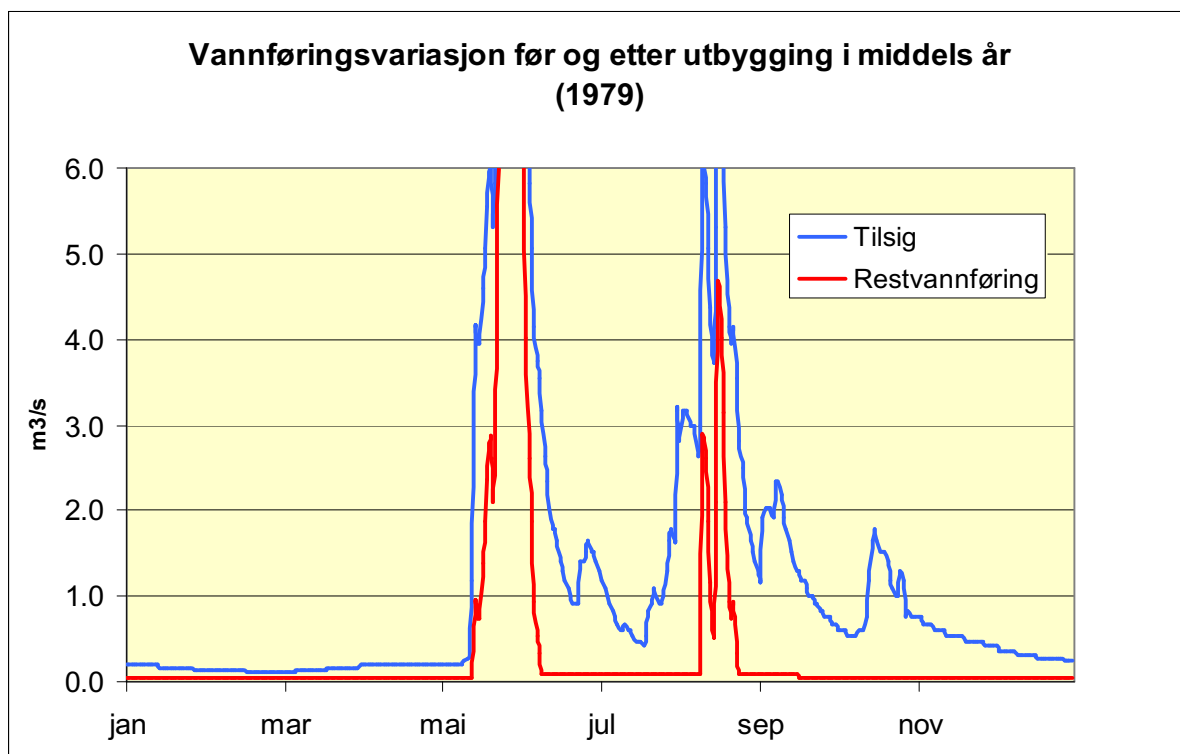
Søker
Eidsåa Kraft AS

Utarbeidet av

 Multiconsult AS
Postboks 280
1401 Ski



VEDLEGG 3.1: Vannføringskurver (basert på VM Økta 1967-81)

VEDLEGG 3.2: Vannføringskurver (basert på VM Økta 1967-81)

VEDLEGG 4: Bilder av tiltaksområdet

Bilde 1: Oversikt Eidsåa kraftverk. Anlegg inntegnet. Tegnforklaring se vedlegg 2



(Kilde:norgeibilder.no)

Bilde 2: Øvre damsted sett medstrøm.
Regulert vannstand indikert.



Bilde 3: Øvre damsted sett motstrøm.
Høyde på damkrone indikert.



Bilde 4 og 5: Nedre damsted blir oppstrøms veibrua.

Veibrua



Bilde 6: Rør legges i fjellgrøft til høyre for kommunal vei.



Bilde 7 og 8: Rørtrase langs traktorvei, litt opp fra veien Typisk terreng ved hytte



Bilde 9 og 10: Rørtrase rundt k. 100. Husene på Frygne søre skimtes i bakgrunn. Rørtrase i høyre kant av bildet



Rørtrase ut mot kanten ovenfor Frygne



Bilde 11: Rørgrøft ned bratthenget ved Frygne søre



Bilde 12: Krysningpunkt fylkesvei



Bilde 13: Kraftstasjon har avløp like nedenfor nedre foss.



Bilde 14: Eksisterende kraftstasjon og fossen nedenfor fylkesvei.



Bilde 15 og 16: Kraftstasjonsområdet

Sett fra fossenakke i bilde 13

*Kraftstasjon plasseres bak fjellrygg
til venstre*



Området sett fra nedstrøms side

Kraftstasjon blir inne i skogen bak granbusker



Bilde 17 og 18: Overføring mot Veavassåi

*Stortjørbekken, overføring inn mot venstre
for stor stein.*



*Det er relativt små dimensjoner på
overføringskanalen (tommestokk er 1 m lang)*



VEDLEGG 5: Foto av vassdraget ved forskjellige vannføringer

Bilder tatt fra fylkesveibrua. Vannføring beregnet fra VM Eggedal.

Nedstrøms

Oppstrøms



Middels vannføring 5/9-08 ca. $2,0 \text{ m}^3/\text{s}$



Liten vannføring 5/7-09, mellom $0,15\text{-}0,2 \text{ m}^3/\text{s}$



Stor vannføring 4/5-09, mellom 8-10 m³/s

VEDLEGG 6: Rettighetshavere

G.nr.	B.nr.	Hjemmelshavere pr. 2007	Rettighet
175	1	Jan-Egil Østlid Frygne søre, 3629 Nore	Grunneier og fallrettseier
175	4,11	Liv Irene Sætrang Schuldt Ahrensfieldweg 15 D-22926 Ahrensburg	Grunneier og fallrettseier
174	3	Lars Fullu Nordre Eide, 3629 Nore	Grunneier og fallrettseier
174	14,22	Gudrun Haugje Haugje, 3629 Nore	Grunneier og fallrettseier
		Jernbaneverket	Kraftkabel krysser jernbanen

VEDLEGG 7: Brev fra Nore Energi



Eidsåa Kraft SUS
v/Jan-Egil Østlid
3629 Nore

Rødberg den 22. oktober 2009

EIDSÅI KRAFTVERK - NETTKAPASITET.

Vi viser til mail og telefon fra Multiconsult om planer om småkraftverk i nedre Juvsgrend i Nore og Uvdal kommune. Så langt vi har forstått gjensstår kun vår uttalelse før konsesjonssøknad oversendes NVE.

Det er antydning om lag 4 MW installasjon, dvs om lag 5 MVA generator. Eidsåi er planlagt uten magasin, og vil typisk produsere i motfase av forbruket (uttaket) i området. Det må være synkrongenerator i Eidsåi, og det vil være aktuelt å trekke reaktiv effekt ut fra nettet. Det må påregnes en del marginaltapskostnad som en løpende kostnad for prosjektet.

For å få tilgang til nettet vil det måtte inngås en avtale om relevante forhold. Derfor bør ikke det kontraheres utstyr før avtale er inngått med oss som netteier. Vi forutsetter at konsesjonsgiveren setter vilkår om dette. Denne avtale vil i en eventuell tvist kunne være gjenstand for klagebehandling hos NVE.

Vi er kjent med også andre planer om ny produksjon i området. Etter hva vi forstår er det først til mølla som gjelder med å ta i bruk den kapasiteten som forefinnes i vårt nett. Hva som av NVE regnes som førstemann (søkt/ fått konsesjon/ bygget/ igangsatt/ annet kriterium) har vi ikke avklart enda.

Vi har ikke p.t. analysert leveringskvaliteten for å se om Eidsåi er mulig med rimelighet å få til nettmessig. Det er ikke sett på hvorvidt det er stabilitet i nettet til innmating i denne målestokk.

Først til mølla gjelder, så langt vi er kjent med, også der det er snakk om kapasitet i andre deler av nettet enn nett til områdekonsesjonæren.

Det er ikke kapasitet i nettet til Eidsåi i tillegg til de prosjekter som allerede er under realisering og under konsesjonsbehandling.

Bortfaller noe av det som er under konsesjonsbehandling, kan det eventuelt være plass til (deler av) tiltenkt produksjon i Eidsåi i distribusjonsnettet.

Det er ikke kapasitet overalt i distribusjonsnettet fra Eidsåi kraftverk i retning Nore 1.

Kapasitet mangler for transformeringen til regionalnettseier EB Nett i Nore 1.

Adresse
3630 RØDBERG

Bankgiro
2351.09.58500

Tlf: 32 74 50 60
Fax: 32 74 50 61

E-post
firmapost@nore-energi.no

Organisasjonsnr
984 653 360 MVA



En betydelig innmating av aktiv effekt til Nore 1 fra småkraftprosjektene vil kreve en betydelig reaktiv flyt i nettet, og som genererer tap. I tillegg vil slik transitt i nettet gi dårlig leveringskvalitet for eksisterende kunder. Det er ikke tilrettelagt for, eller ønskelig med kompenseringsanlegg i Nore 1.

Det er trolig ikke kapasitet i produksjonsnettet bak regionalnettet heller. Aggregattransformatorene 11/300 kV og 11/ 420 kV ut til sentralnettet antar vi ikke er dimensjonert med henblikk på innmating til, men uttak fra produksjonsnettet. I tillegg pågår effektøkning i turbinhjulene, og det må antas at disse nettanleggene i Nore 1 vil være fullastet.

Bortfaller noe av prosjektene som er under konsesjonsbehandling/søknad, kan det eventuelt være plass til (deler av) tiltenkt produksjon i Eidsåi for regionalnett.

Oppramsingen ovenfor om kapasitetsbegrensinger må ikke betraktes som uttømmende, verken for vårt eller andres nett.

For å se på løsninger på problemstillingen har vi gjennom regional kraftsystemutredning som kommer tatt grep med regionalnettseieren for å få ny kapasitet til området, da Eidsåi neppe vil være det siste aktuelle prosjektet.

Vi prøver nå å få lagt til rette for å bygge ny 132/22 kV transformering ved Norefjord inn til eksisterende 132 kV linjer for å avlaste nåværende nettanlegg og legge til rette for ny produksjon. Innvendingene ovenfor vil gjennomgående bli borte med en slik løsning. Etablering av slik transformering vil imidlertid kunne ta noe tid. Men det må antas at nettdrift vil bli enklere og marginaltap i nettet billigere for produsentene med denne løsning.

Vi anbefaler NVE derfor til en samordning av interessene mellom Veggli og Rødberg for å få til en langsiktig løsning.

Selv om det ikke er kapasitet i nettet ser vi positivt på verdiskapning gjennom fornybar lokal kraftproduksjon og gjerne lokalt forankret.

Vi vil kunne levere bistand på teknisk, organisatorisk og finansiell basis dersom det fra utbyggeren er ønske om det.

NORE ENERGI AS

Ola Bergheim
Daglig leder

Direkte: 32745066 / 95805644

Johnny Hansen
Nettsjef

Direkte: 32745064 / 95805682

Kopi: NVE, PB 5091 0301 OSLO
Multiconsult v/ Håkon Libæk, PB 280, 1401 SKI

Adresse
3630 RØDBERG

Bankgiro
2351.09.58500

Tlf: 32 74 50 60
Fax: 32 74 50 61

E-post
firmapost@nore-energi.no

Organisasjonsnr
984 653 360 MVA

VEDLEGG 8: Miljørapport er vedlagt som egen rapport

VEDLEGG 9: Brev fra OED

DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Deveggåe Kraft
v/ Terje Landsgård
3632 Uvdal

Deres ref

Vår ref
07/00881-3

Dato

11 APR 2008

Tillatelse til bygging av Deveggåe kraftverk i Nore og Uvdal

Det vises til søknad datert 10.2.2006 til NVE om konsesjon for bygging av Deveggåe kraftverk.

NVE ga tillatelse til prosjektet i brev datert 26.4.2007. Prosjektet ligger i samme vassdrag som et Samlet planprosjekt. I følge vannressursloven § 22 er det kun Olje- og energidepartementet som kan fatte vedtak om prosjekter som er i konflikt med Samlet planprosjekter. NVE tilbakekalte derfor tillatelsen.

Departementet mottok innstilling fra NVE 18.5.2007. NVE anbefaler at det gis tillatelse til å bygge Deveggåe kraftverk.

1. Søknad

Nedre Deveggåe grunneierlag søker om tillatelse etter vannressursloven § 8 til å bygge Deveggåe kraftverk i Norge og Uvdal kommune. Kraftverket vil utnytte et fall på 395 m, og vil gi en produksjon på 7,3 GWh/år ved en utbygging av Deveggåe. Nedbørfeltet er 21,5 km² og middelvannføringen er 0,5 m³/s. Vassdraget renner ut i Uvdalselva. Alminnelig lavvannføring er 33 l/s.

2. NVEs vurdering

NVE mener at bygging av Deveggåe kraftverk vil gi ny kraftproduksjon og styrke grunnlaget for bosetting og næring for grunneierne. Tiltaket berører et begrenset område og har små negative konsekvenser for biologisk mangfold og friluftsliv. Med slipping av minstevannføring vil hensynet til livsmiljøet i og langs elva være ivarettatt på utbyggingsstrekningen.

Postadresse	Kontoradresse	Telefon*	Energi- og	Saksbehandler
Postboks 8148 Dep	Einar Gerhardsens plass 1	22 24 90 90 / 22 24 63 01	vassdragsavdelingen	Katrin Lervik
0033 Oslo	0033 Oslo	Org. nr	Telefaks	22 24 63 60
http://www.oed.dep.no/		977 161 630	22 24 95 68	

NVE mener fordelene og nytten av tiltaket overstiger skaden for private og allmenne interesser som blir berørt slik at kravet i vannressursloven § 25 er tilfredsstillt. NVE anbefaler at det gis tillatelse til å bygge vannkraftverket.

3. Forholdet til Samlet plan

Bygging av Deveggåe kraftverk er ikke omtalt som et eget prosjekt i Samlet plan, men deler av vassdraget inngår i et takrenneprosjekt som ligger inne i Samlet plan som "Uvdal I og II". Prosjektet er i St.meld. nr. 63 (1984 -85) plassert i Kategori I. Konsesjon for prosjektet ble omsøkt i 1986. Prosjektet er stipulert å gi en økt kraftproduksjon på om lag 30 GWh/år, og med en betydelig andel vinterproduksjon.

I innstillingen fra 1988 skriver NVE: *"Den gjennomførte utbygging av Uvdal I og Uvdal II er en omfattende utbygging og må nærmest betraktes som en maksimal utnyttelse. Kostnadene som er forbundet med de utvidelser det er søkt om bekrefter en slik karakteristikk. I et relativt stort dalføre som Uvdal får restvannføringene en vesentlig betydning i bruks- og trivselssammenheng for fastboende og som landskapselement sett ut fra mere allmenne interesser. Det er vanskelig å konkretisere de marginale skader som reduksjon av restvannføringene medfører. Det vil kreve detaljstudier som det neppe er berettiget å utføre. Sett på bakgrunn av at kostnadene er urimelig høye er det NVE's konklusjon at søknaden ikke bør bli imøtekommet, jfr. reguleringslovens § 8."* Departementet avsto søknaden i 1988.

I høringen til søknad om utbygging av Deveggåe kraftverk i 2006 ba Skagerak Kraft om at søknaden om bygging av Deveggåe kraftverk ble avslått. Departementet har imidlertid ikke fått dokumentert at Samlet planprosjektet lenger er til vurdering.

4. Departementets vurdering

I følge vannressursloven § 22 kan vassdragsmyndigheten uten videre avslå en søknad som er i strid med Samlet plan. Loven åpner for at det kan gis tillatelse også til slike tiltak, men da må tillatelsen gis av Olje- og energidepartementet. Bestemmelsen er gitt for å beskytte det vannkraftpotensialet som er prioritert gjennom planen.

Utbygging av det omsøkte Deveggåe kraftverk vil være gjensidig utelukkende med prosjektet Uvdal I /II slik det er skissert i Samlet plan, men vil ikke være teknisk til hinder for en utbygging av deler av prosjektet. En overføring uten Deveggåe er vesentlig dyrere pr. kWh. Marginalkostnaden for å ta med Deveggåe i overføringen er opplyst å være lav. Totalkostnaden inklusive Deveggåe er imidlertid opplyst å være høy.

En overføring av Deveggåe alene er vurdert av NVE til å gi om lag 10 GWh produsert kraft, mens det omsøkte prosjektet vil gi 7,3 GWh. Det samlede Samlet planprosjektet er i størrelsesorden 30 GWh/år.

Det må anses som lite sannsynlig at Samlet planprosjektet kan realiseres. Det er departementets vurdering at utbyggingen av Deveggåe som omsøkt vil gi en god utnyttelse av ressursen i tråd med NVEs vurdering.

I denne avveiningen legger departementet vekt på at utbyggingen berører et begrenset område. Tiltaket vil riktignok medføre en vesentlig redusert vannføring på utbyggingsstrekningen deler av året. Landskapsbildet vil derfor bli noe negativt berørt av tiltaket. Biologisk mangfold og friluftsliv berøres ikke i særlig negativ grad. Departementet legger vekt på at slipping av minstevannføring forbi inntaket sikrer livsmiljøet i og langs elva.

5. Konklusjon

Fordelene med utbygging av Deveggåe kraftverk overstiger ulempene, jf. vilkåret for å gi konsesjon etter vannressursloven § 25. Deveggåe Kraft AS gis tillatelse til bygging av Deveggåe kraftverk i henhold til vannressursloven § 8.

Olje- og energidepartementets vedtak kan påklages til Kongen i statsråd innen 3 uker fra det tidspunkt underretning om vedtaket er kommet frem, jf. forvaltningsloven § 28, 1. ledd og § 29.

Etter fullmakt


Per Håkon Høisveen
ekspedisjonssjef


Ove Flataker
avdelingsdirektør

Kopi:
NVE med retur av saksmappe
Nore og Uvdal kommune
Skagerak Kraft AS