

Søknad om konsesjon

Vedlegg 1 - Oversiktskart Aldal

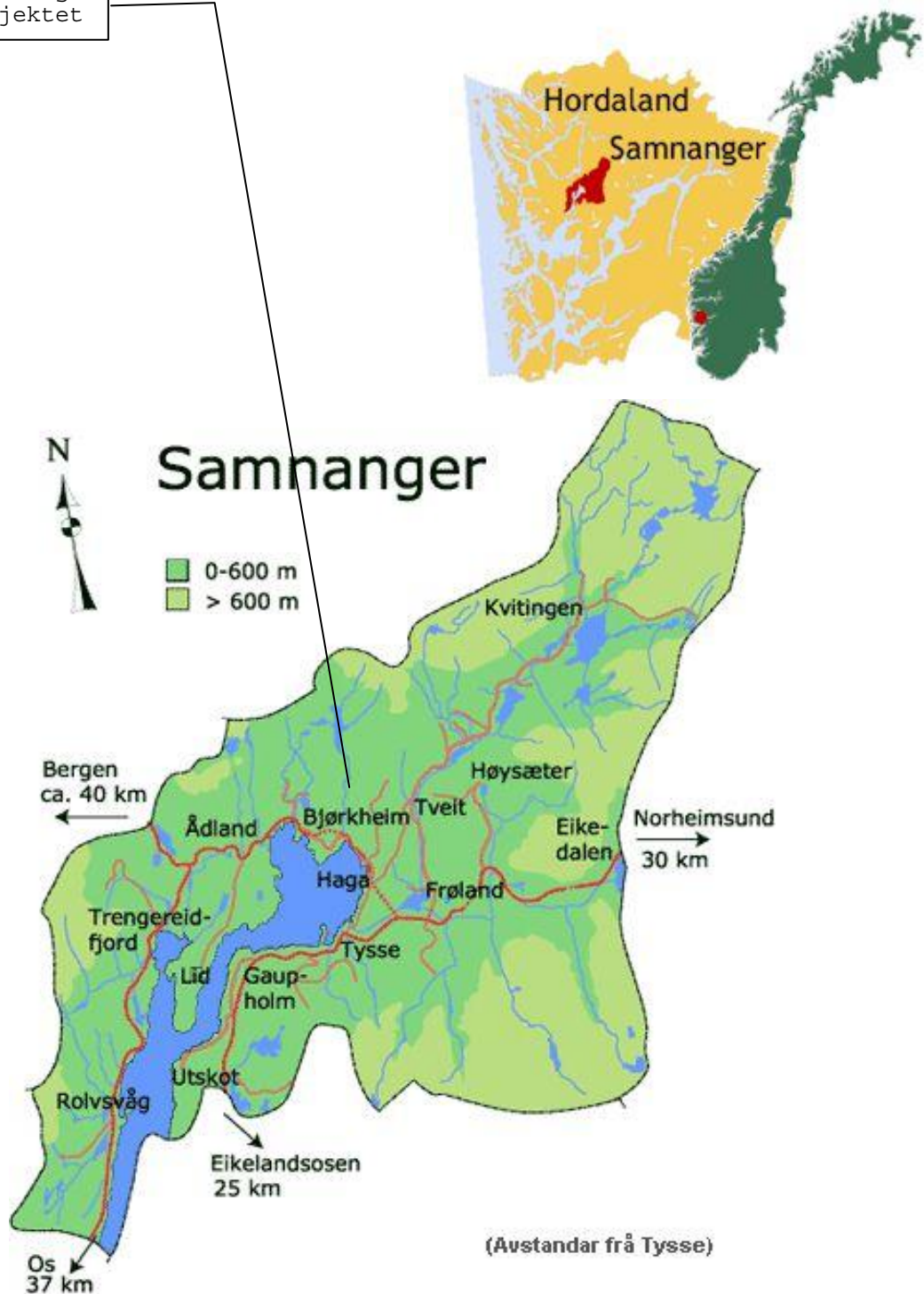
Kartverk:

- a) Lokalisering av prosjektet
- b) Kart over utbyggingsområdet
- c) Detaljkart

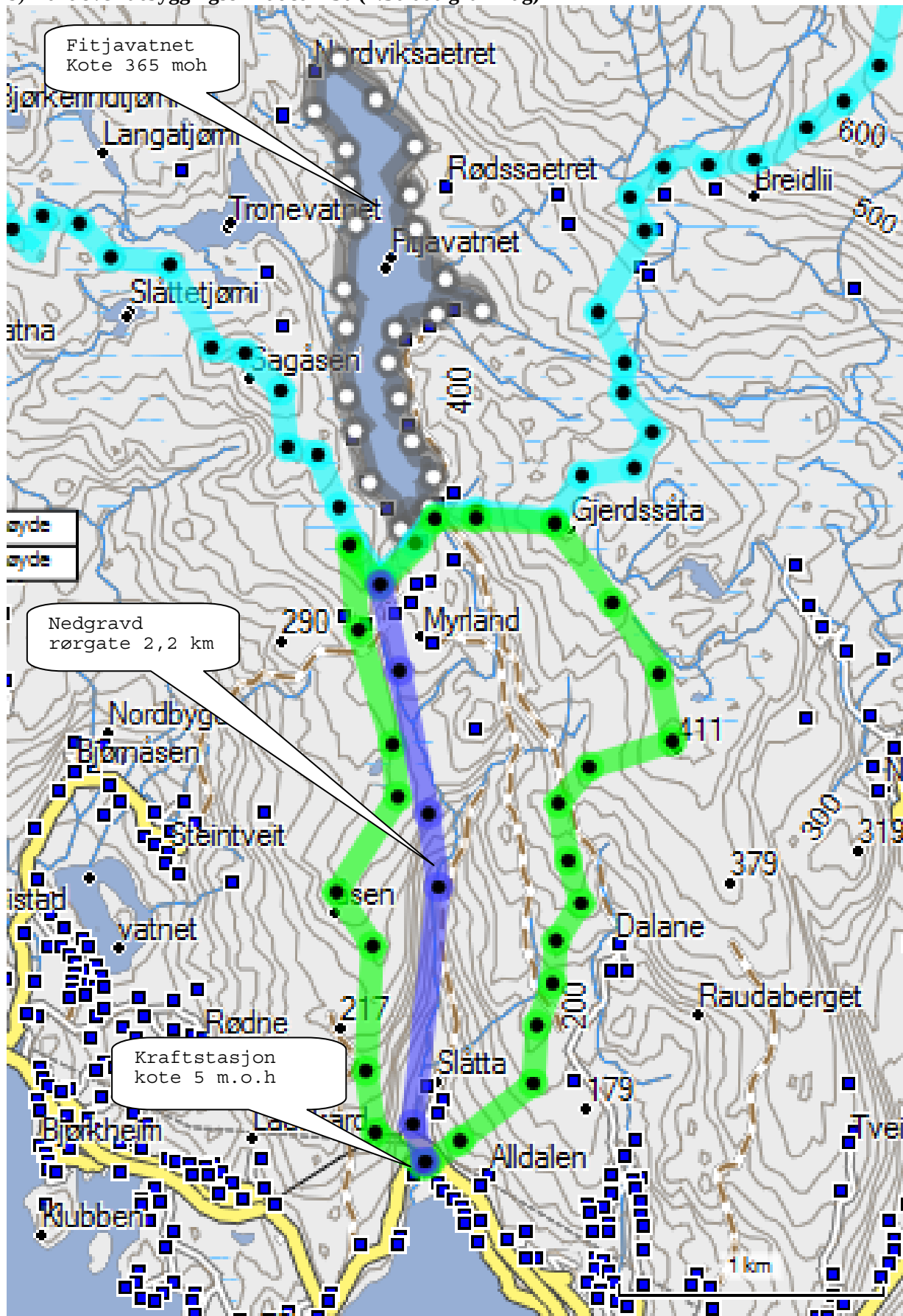
På kartet nedenfor angis hvor prosjektet er lokalisert i Norge på det:

a) Lokalisering av prosjektet

Lokalisering
av prosjektet



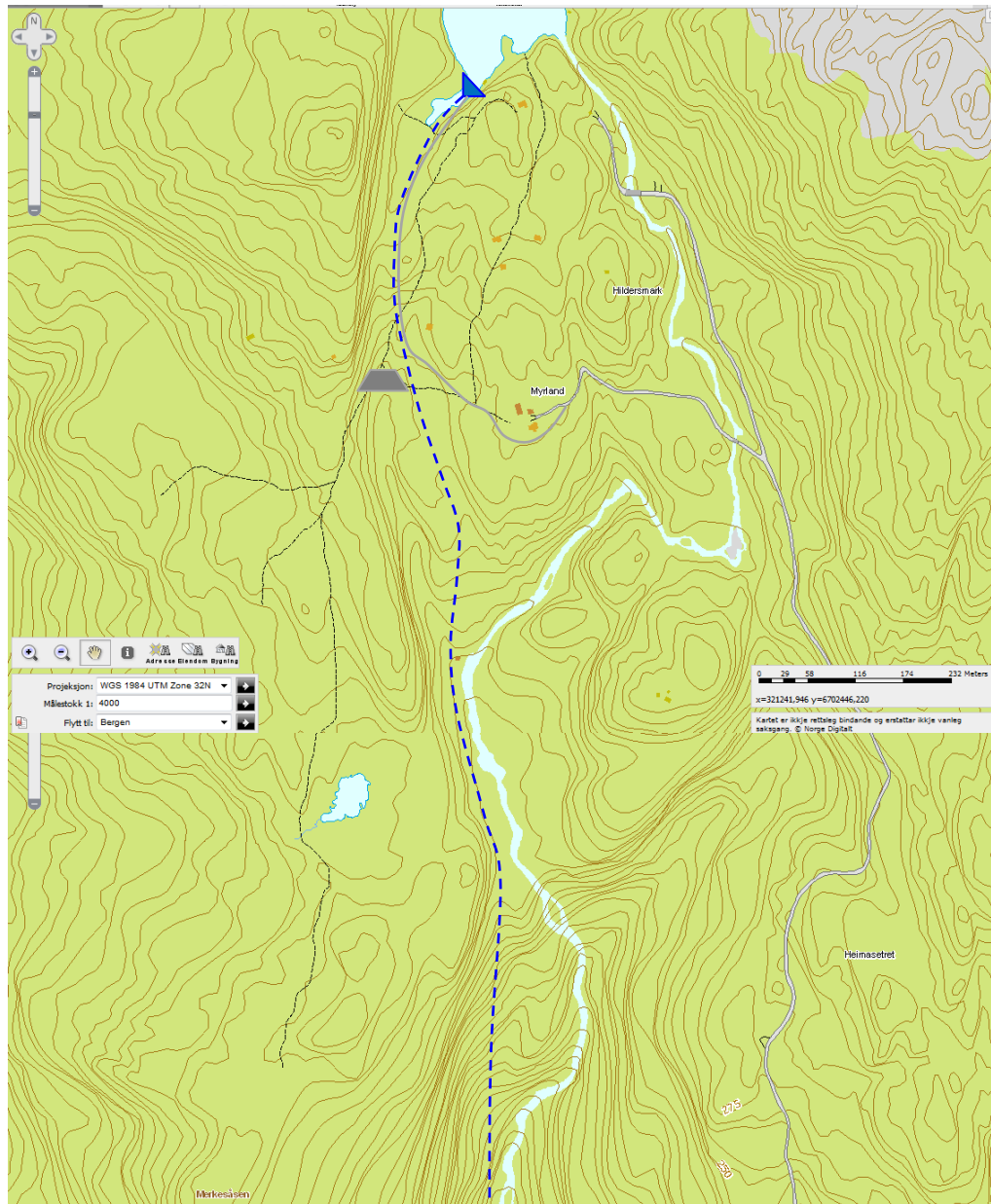
b) Kart over utbyggingsområdet M50 (1:50 000 grunnlag)







Søknad om konsesjon

Vedlegg 1 - Oversiktskart Aldal

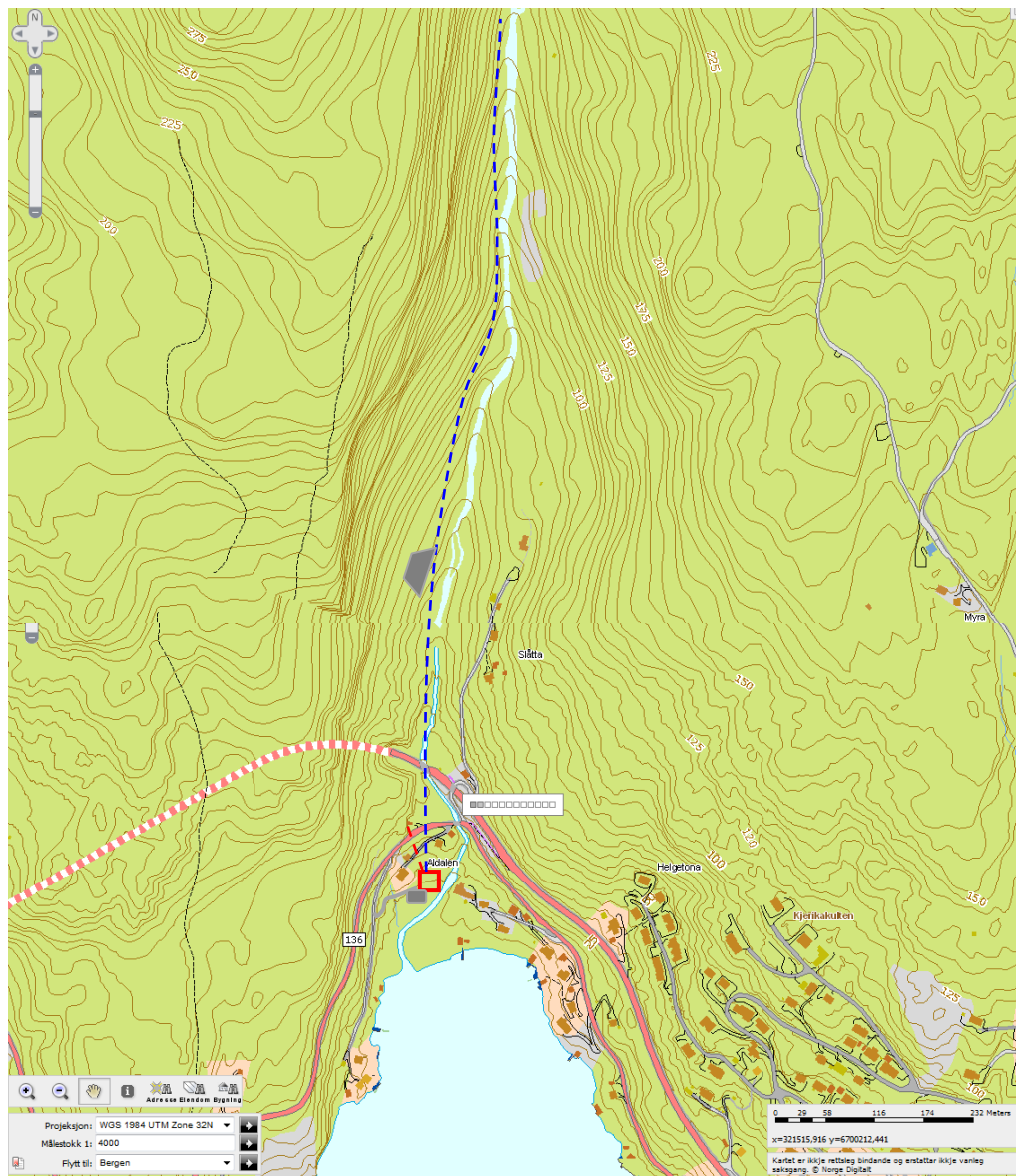
d) Detaljkart Økonomisk kartverk (1:5 000 grunnlag)



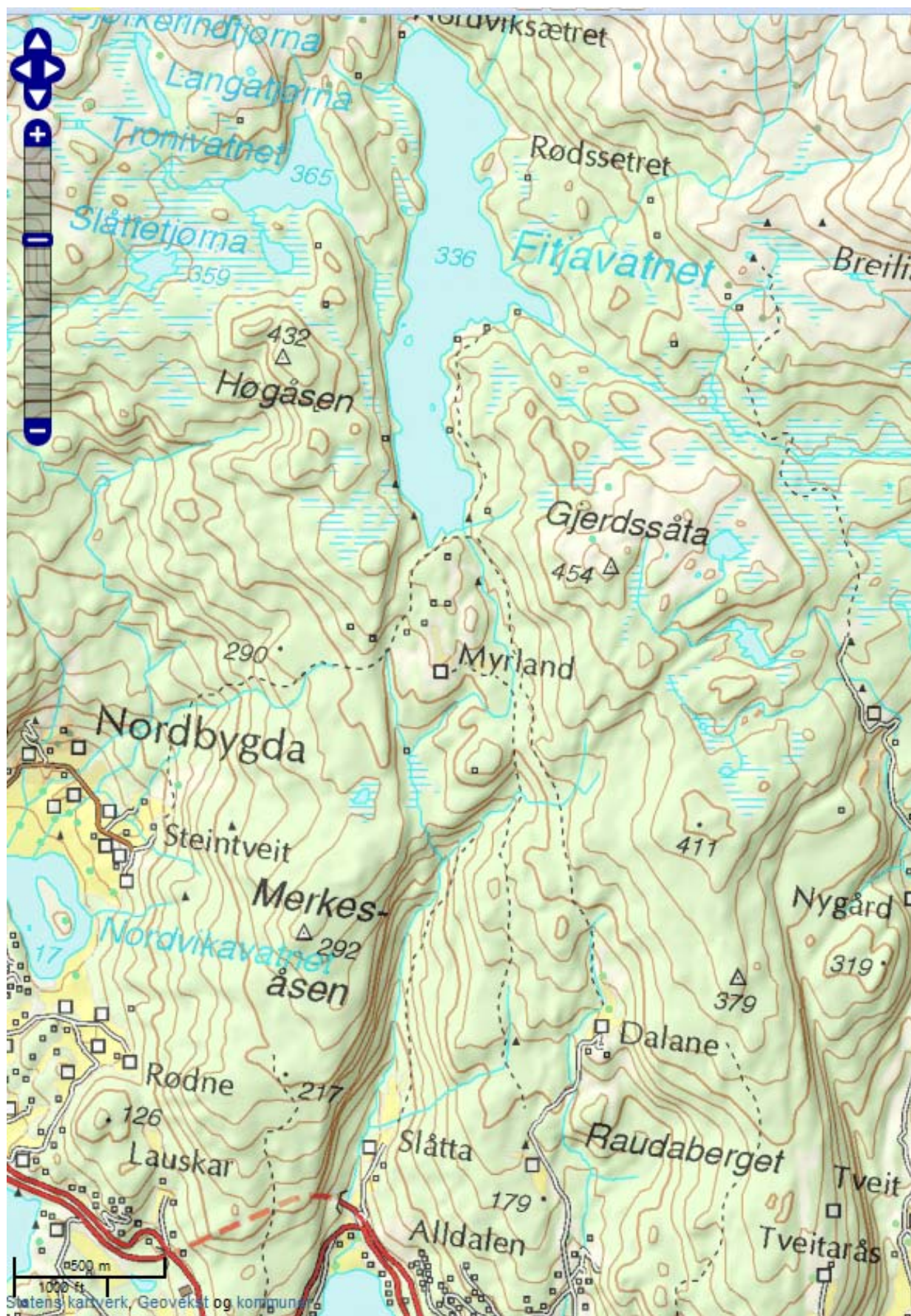
-  Inntak
-  Nedgravd rørgate
-  Ny vei
-  Deponi

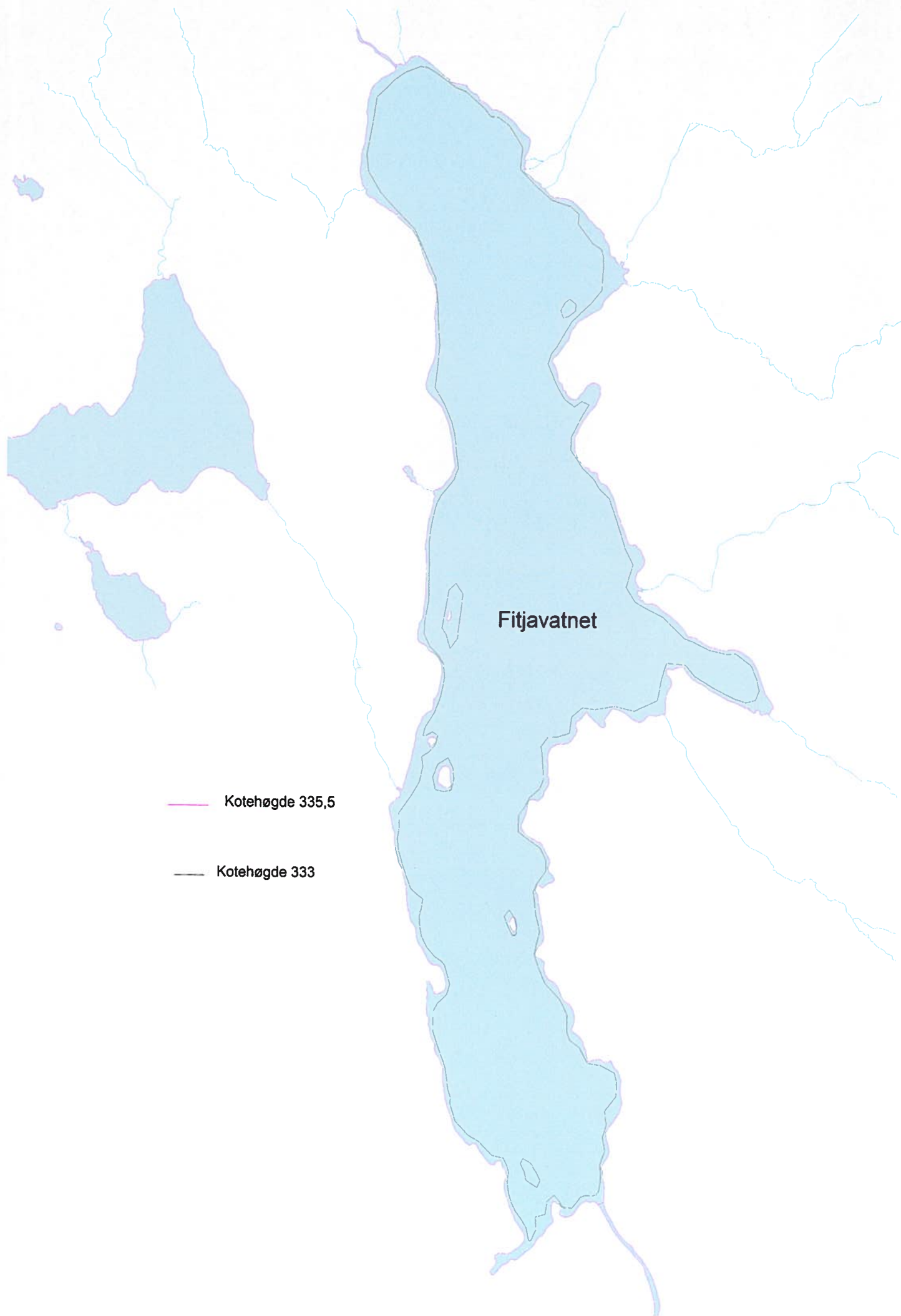
Søknad om konsesjon

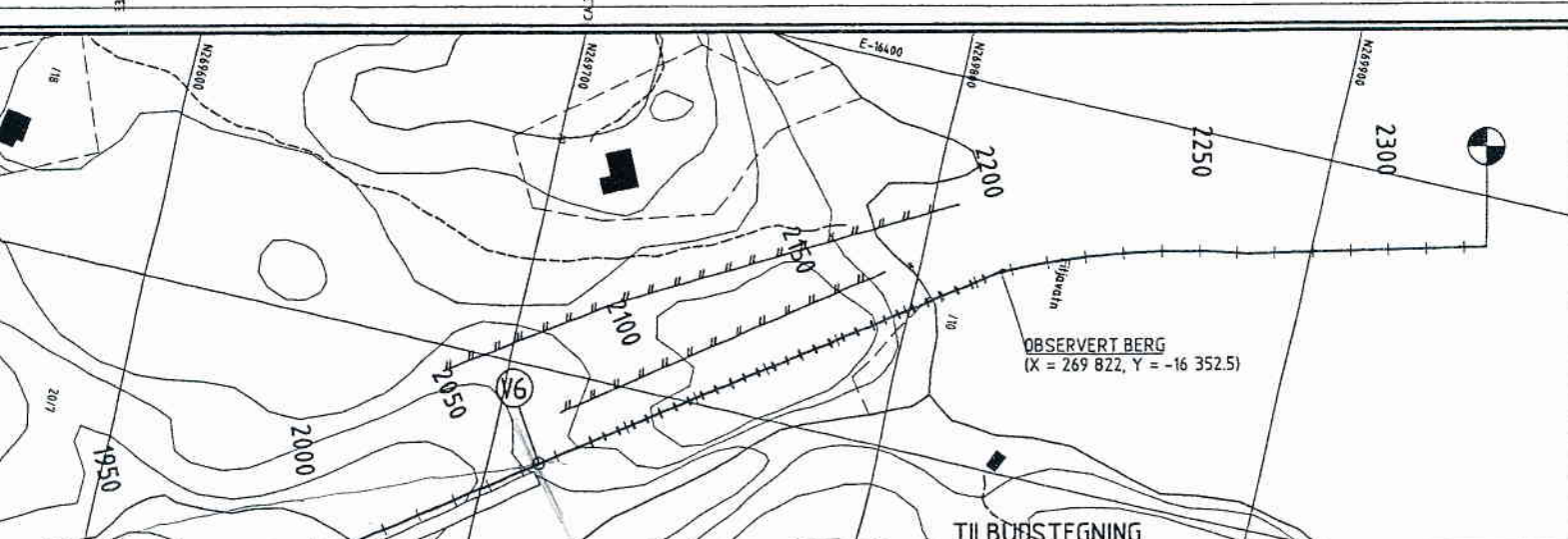
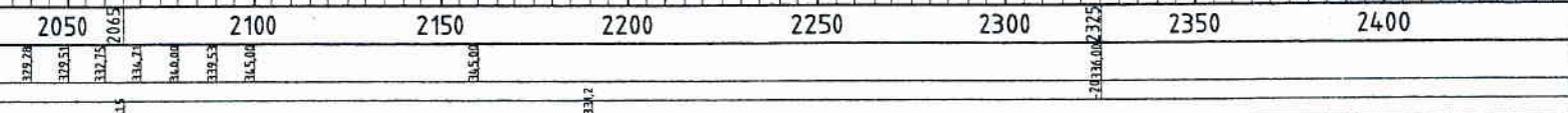
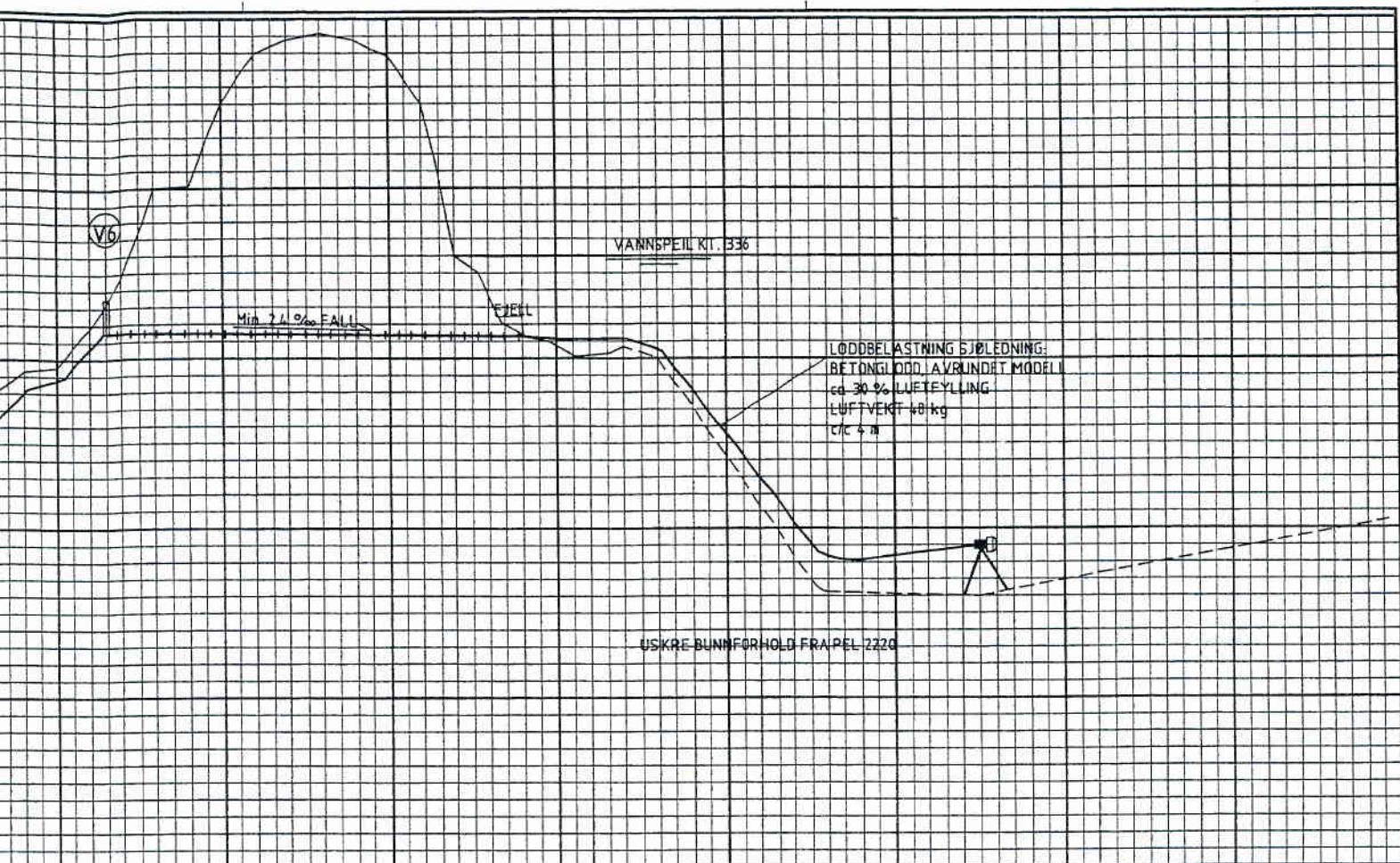
Vedlegg 1 - Oversiktskart Aldal



- - - Nedgravd rørgate
- Kraftstasjon
- - - 22 kV kraftkabel
- Ny vei
- Snu- og parkeringsplass
- ▒ Deponi







TEGNEFORKLARING	
	FJELL
	FASTE MASSER
	VANNLEDNING
	SVAKHETSSONE
	BORHULL
	TRAKTORVEG

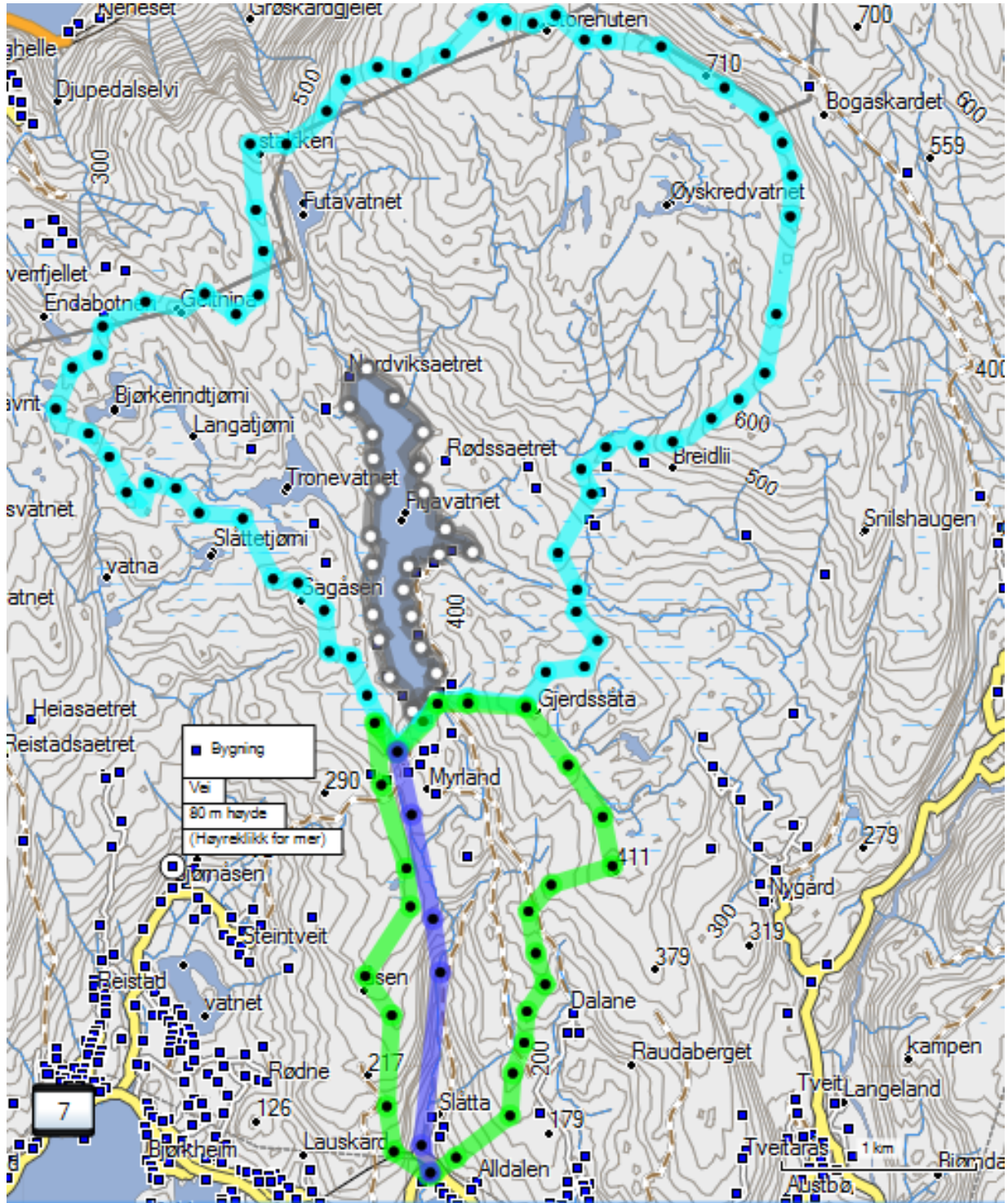
0	TILBUDDSTEGNING	GB	06.2.01
REV. ANT.	ENDRINGER / SAKSBEHANDLING	SIGN.	DATO

SAMNANGER KOMMUNE		VAL	HM: 1:200
TYSSE - ÅDLAND VASSVERK		TEGNER	LM: 1:1000
FITJAVATN - MYRA VANNBEHANDLINGSANLEGG		SAKSBEH.	GB G.B.
VANNLEDNING		PROSJ.L	TM TB
PLAN OG PROFIL		KONTR.	
PEL 1700 - 2325		DATO	06.02.01






Asplan Viak	PROSJ. NR	TEGN. NR	REV.
+++ - +++	25.6973	6973-104	0

Søknad om konsesjon

Nedbørsfeltene er som følger:



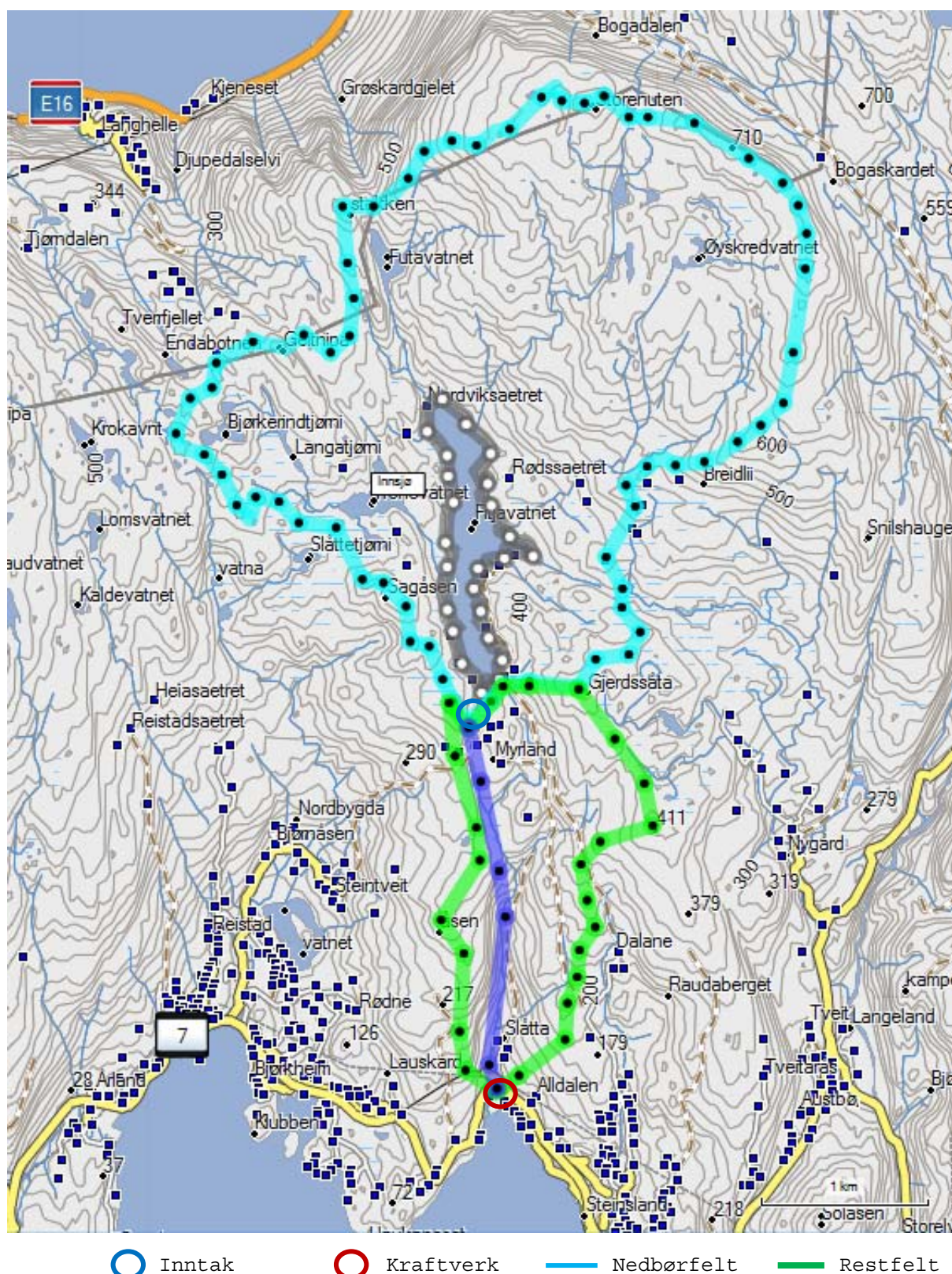
1. Aktivt nedbørsfelt til og med Fitjavatn	7,8 km ² og
2. Restfelt	1,8 km ² og
• Totalt nedbørsfelt i dag	9,6 km ²

	Nedbørsfelt		Adkomstvei
	Restfelt		kraftkabel
	Nedgravid rørgate		

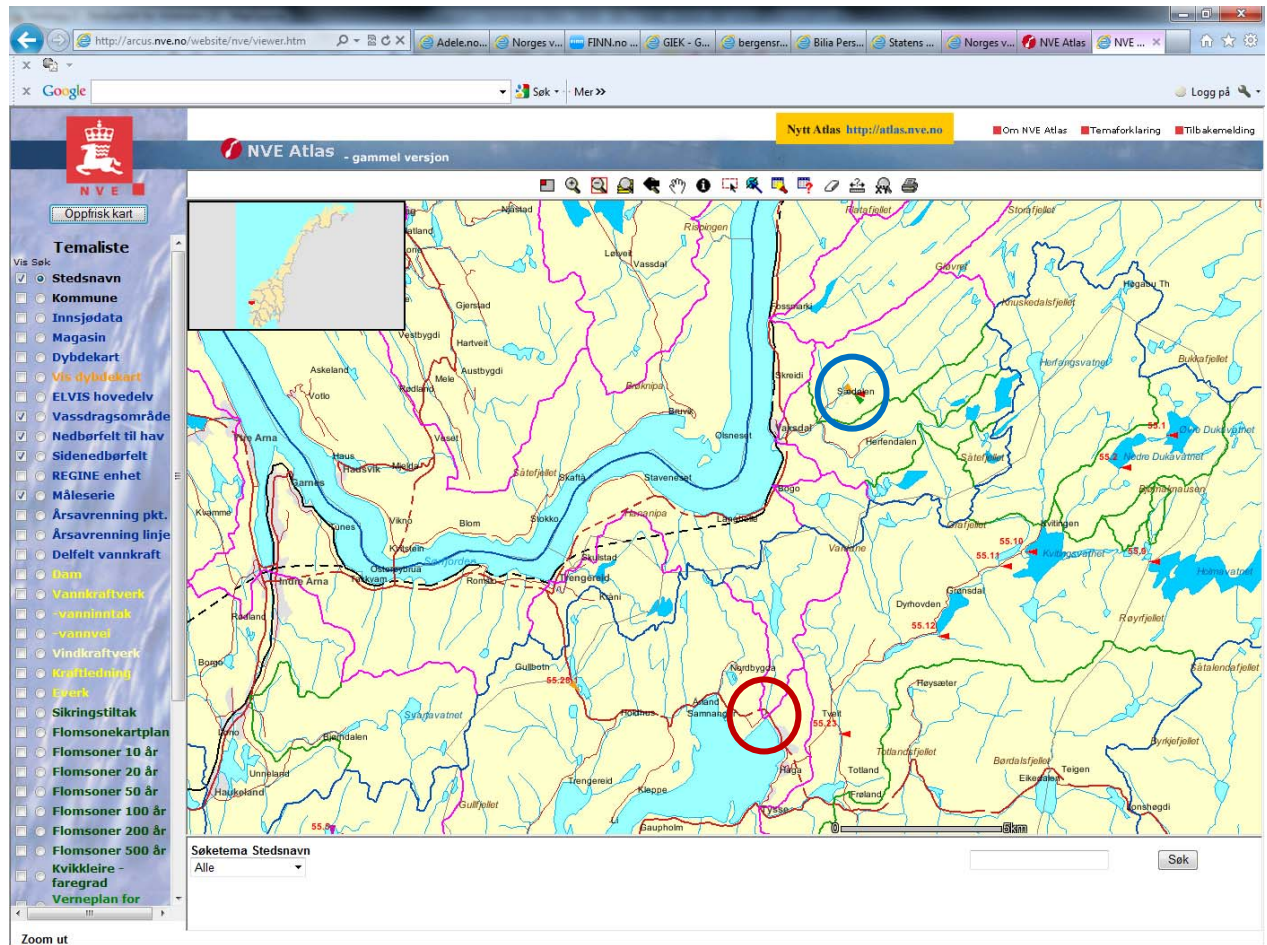
1 OVERFLATEHYDROLOGISKE FORHOLD

1.1 Beskrivelse av kraftverkets nedbørfelt og valg av vannmerke

1.1.1 **Figur 1 - Kart over nedbørfeltet med inntak og restfelt**



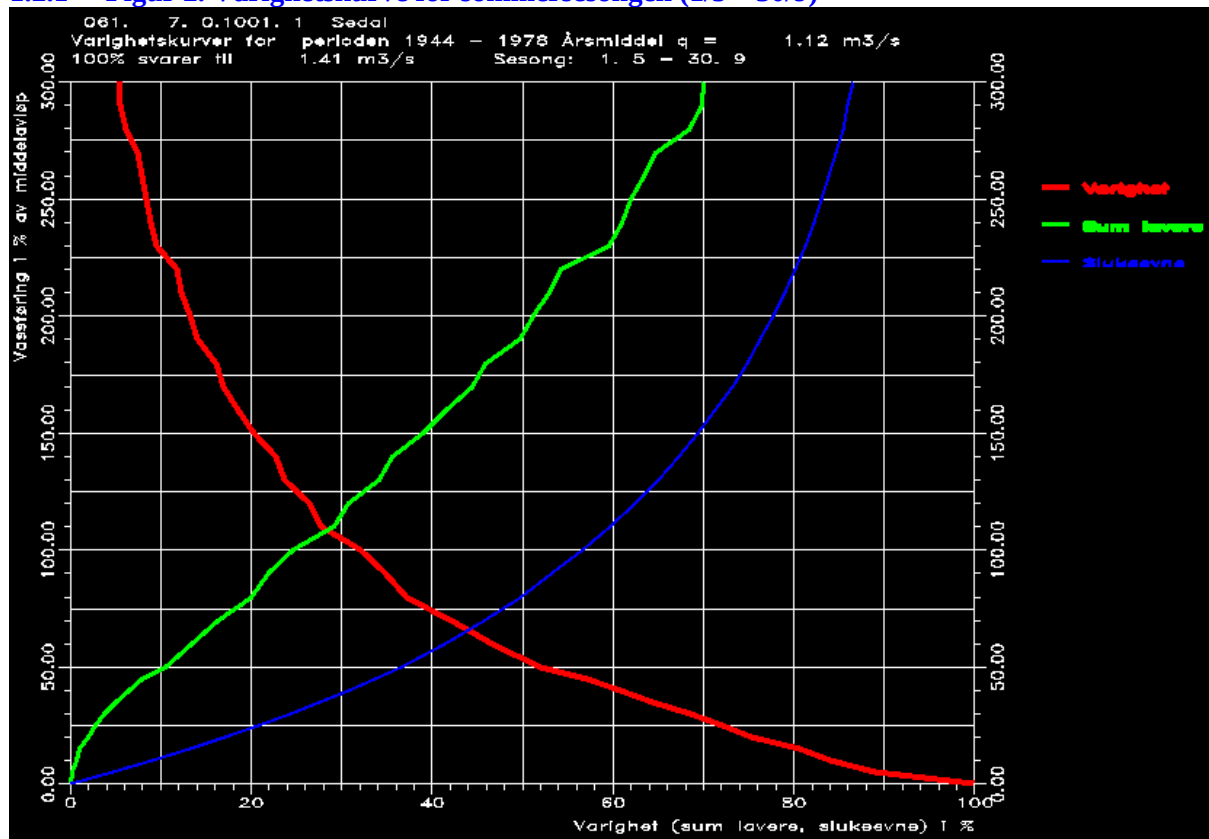
1.1.2 Figur 1 - Kart over nedbørfelt til kraftverket og benyttet sammenligningsstasjon.



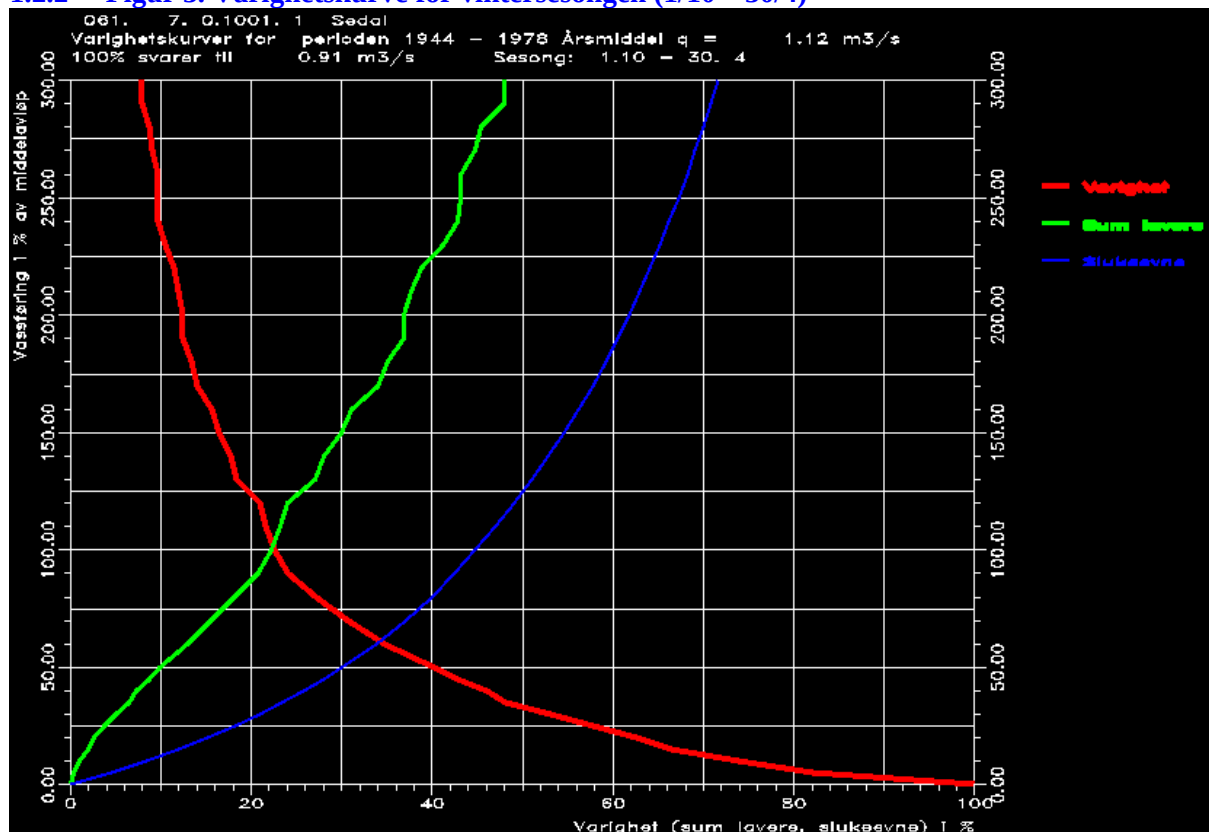
○ Vanmerke ○ Kraftstasjon

1.2 Varighetskurve og beregning av nyttbar vannmengde

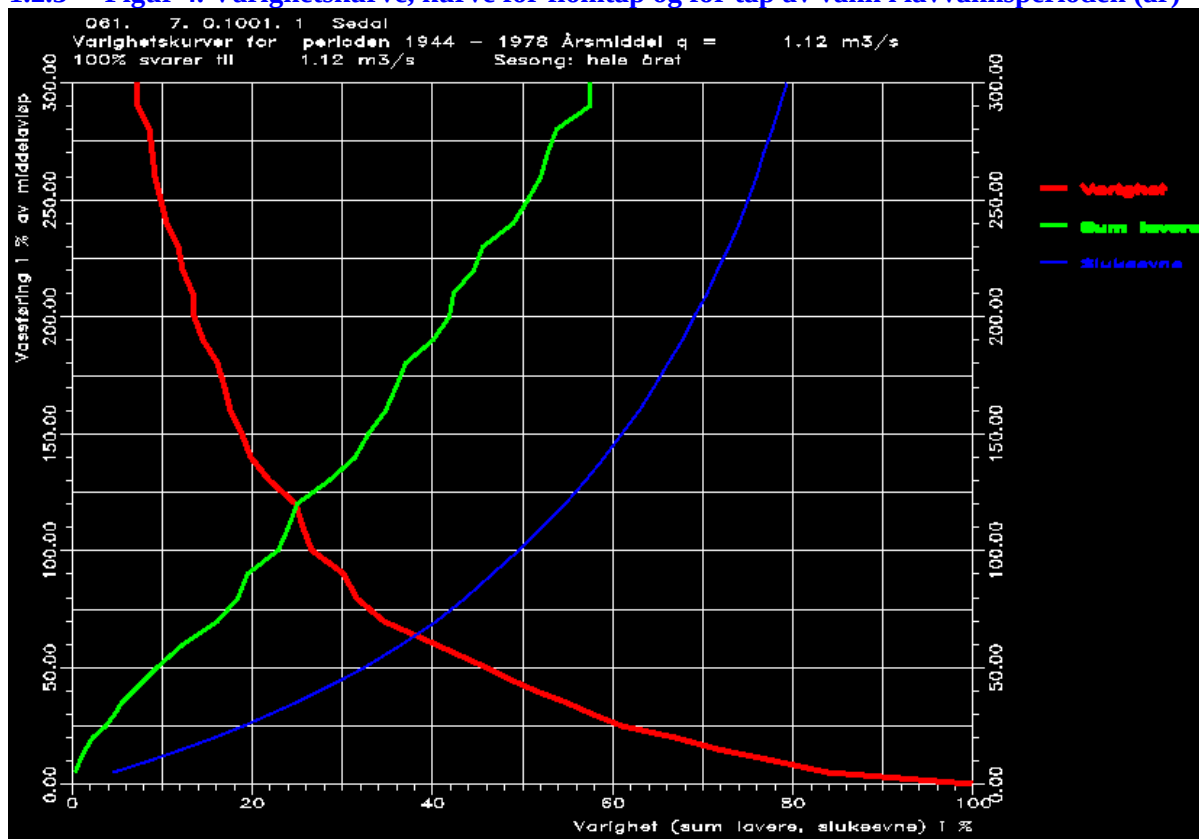
1.2.1 Figur 2. Varighetskurve for sommersesongen (1/5 – 30/9)



1.2.2 Figur 3. Varighetskurve for vintersesongen (1/10 – 30/4)

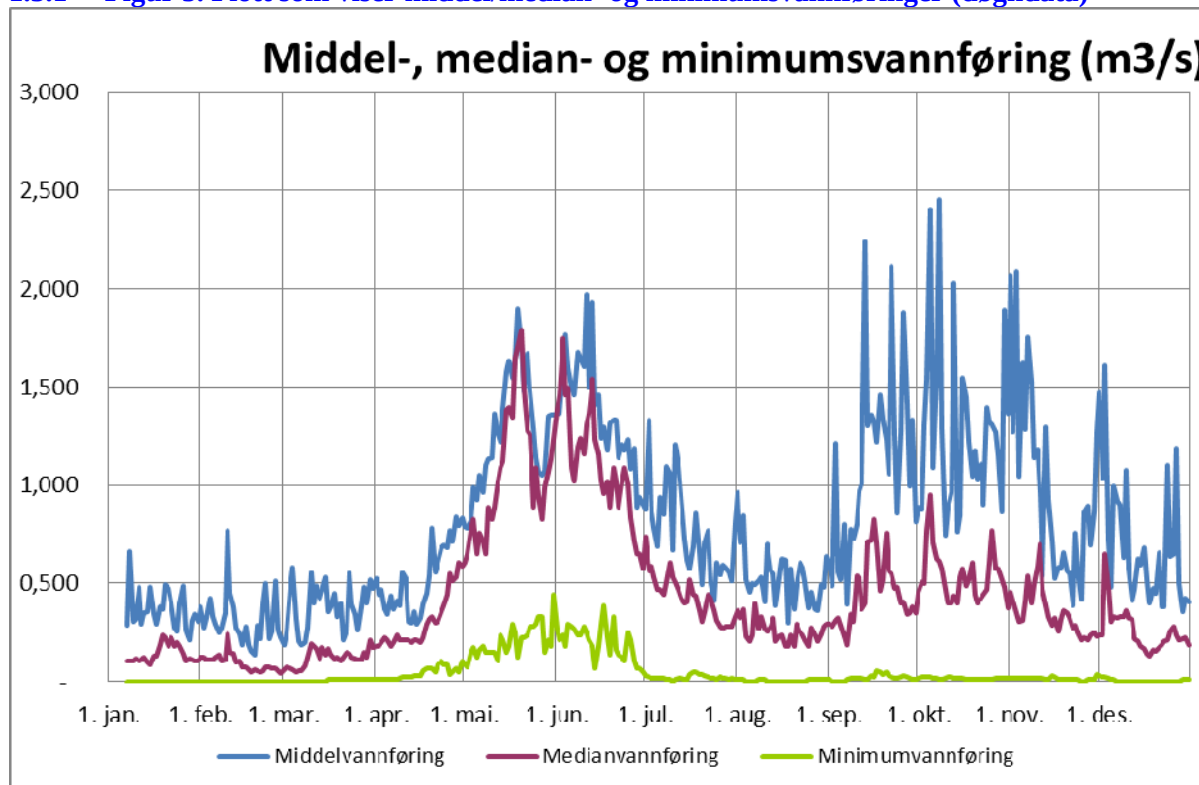


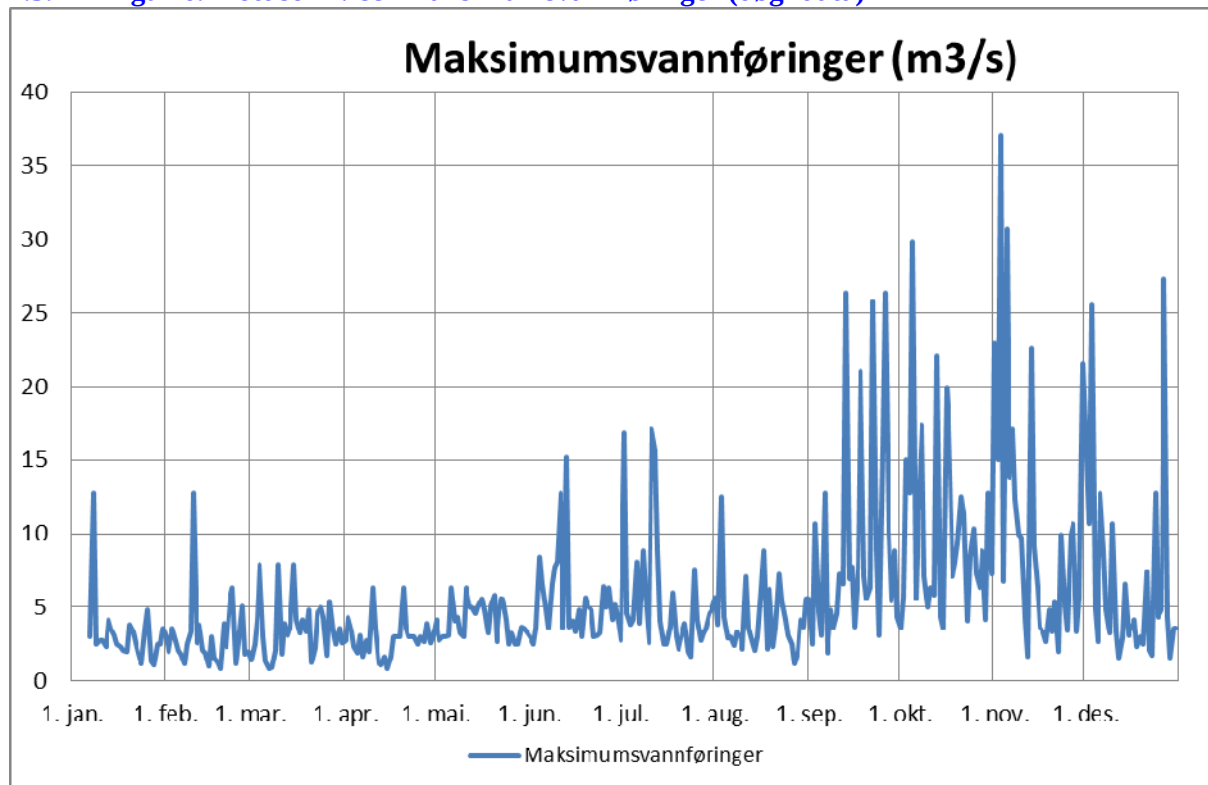
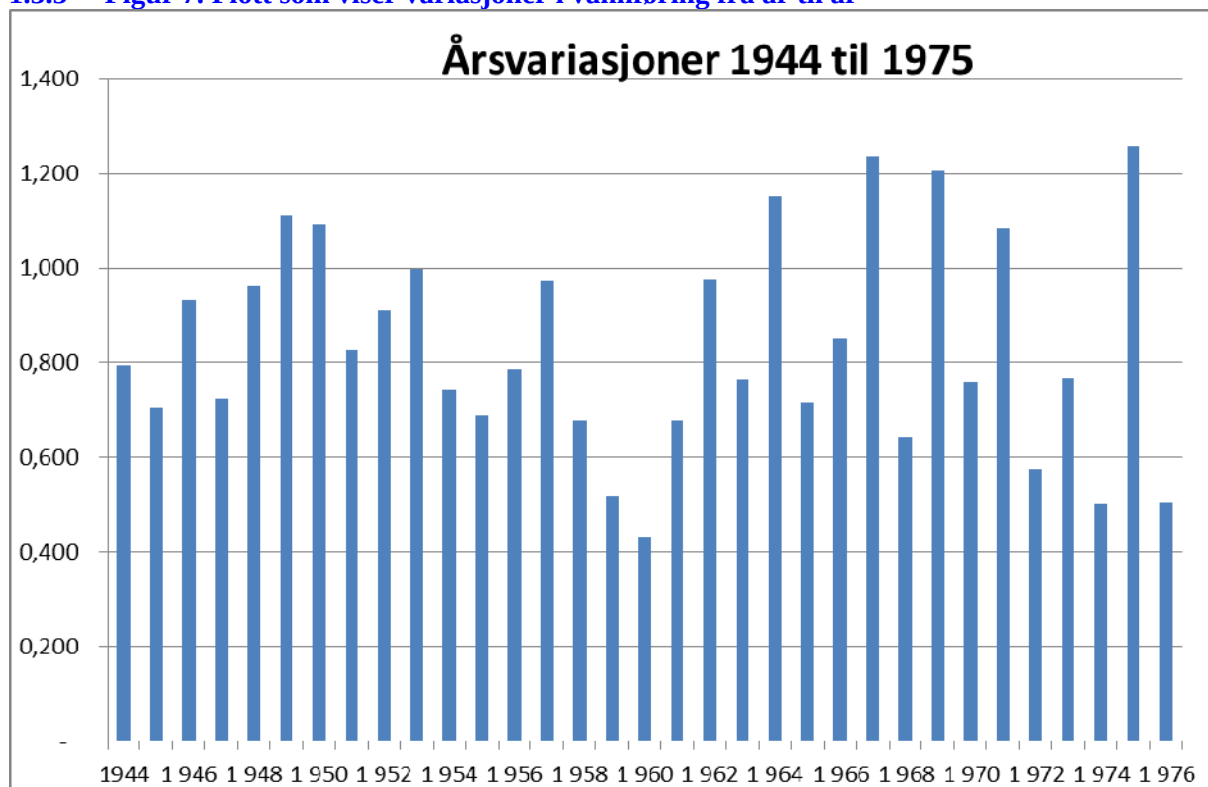
1.2.3 **Figur 4. Varighetskurve, kurve for flomtap og for tap av vann i lavvannsperioden (år)**



1.3 **Vannføringsvariasjoner før og etter utbygging**

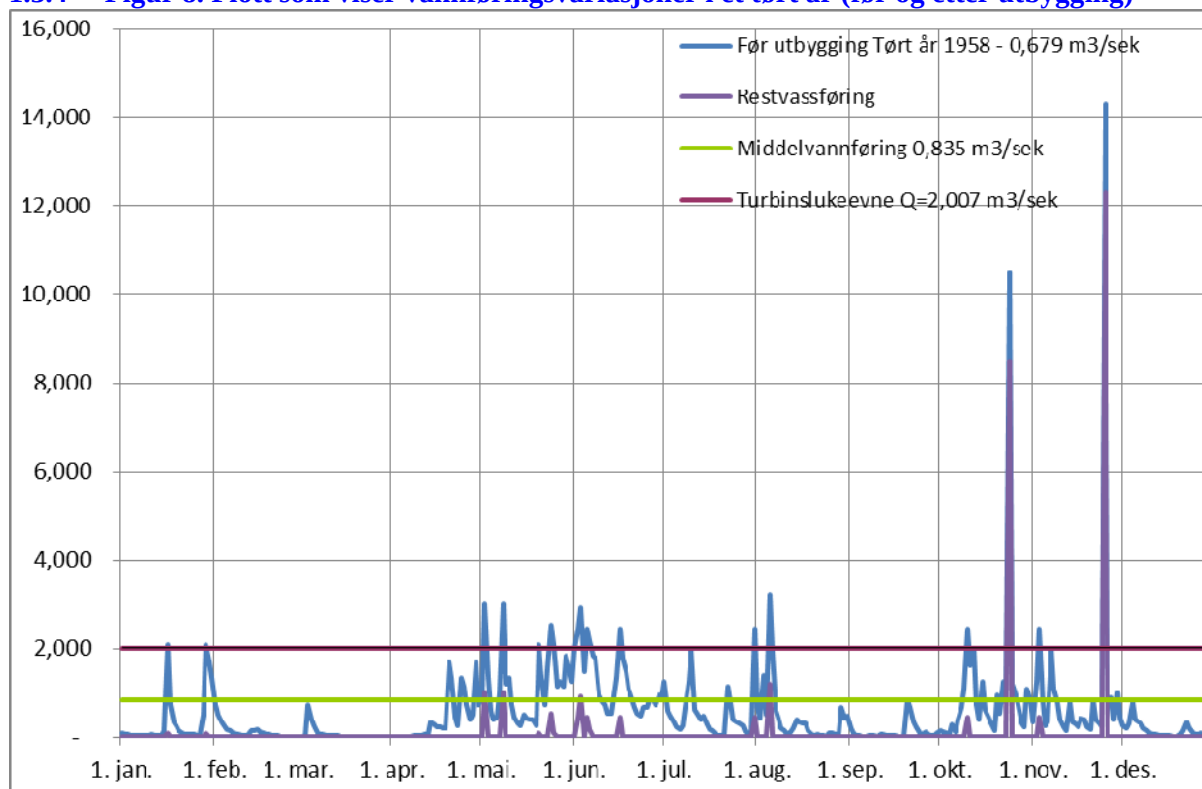
1.3.1 **Figur 5. Plott som viser middel/median- og minimumsvannføringer (døgndata)**



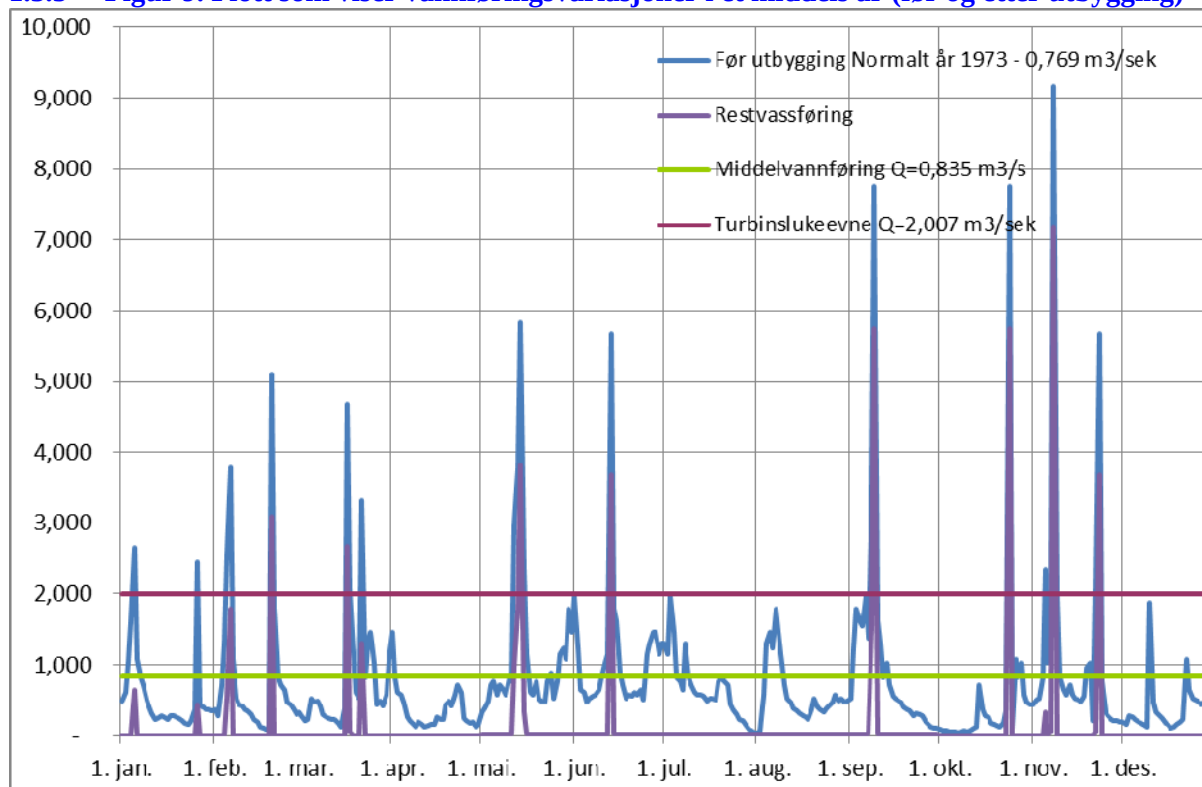
1.3.2 Figur 6. Plott som viser maksimumsvannføringer (døgndata)**1.3.3** Figur 7. Plott som viser variasjoner i vannføring fra år til år

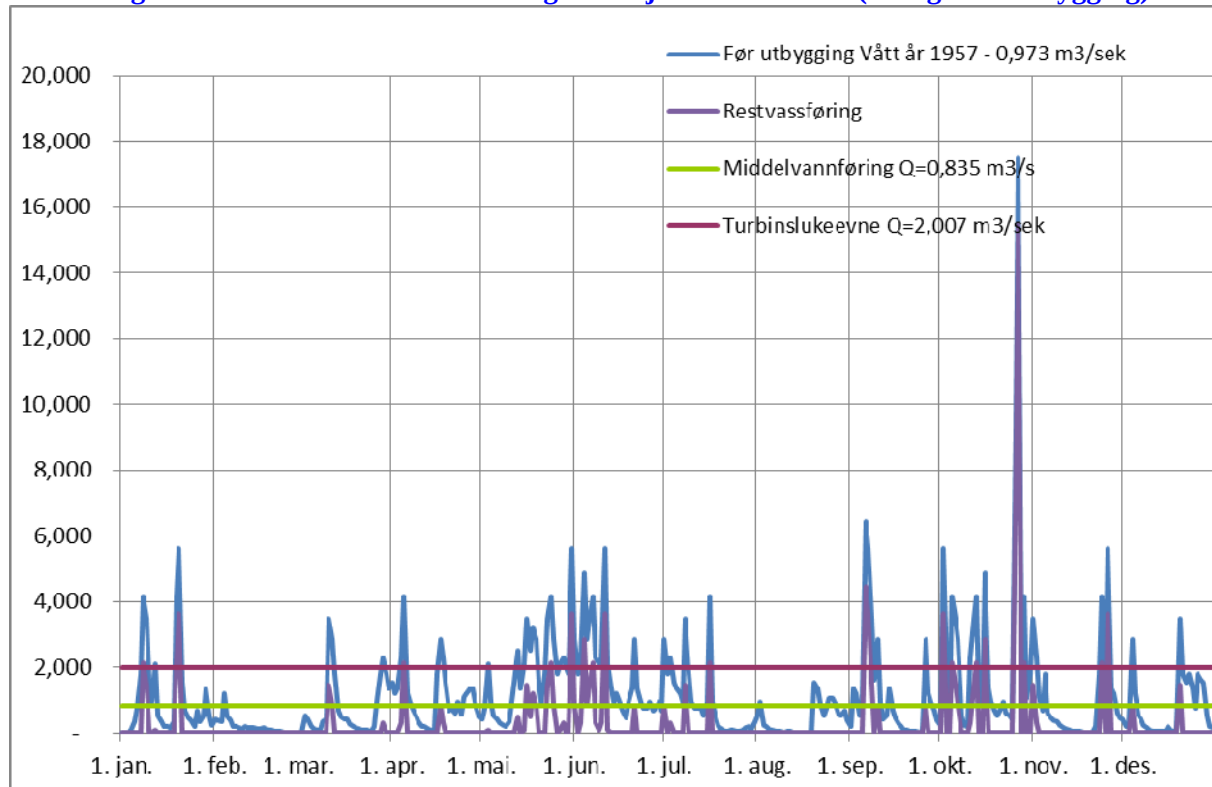
PS! År 1963 og 1966 har syntetiske verdier for å få en komplett 33 års serie.

1.3.4 Figur 8. Plott som viser vannføringsvariasjoner i et tørt år (før og etter utbygging)



1.3.5 Figur 9. Plott som viser vannføringsvariasjoner i et middels år (før og etter utbygging)



1.3.6 Figur 10. Plott som viser vannføringsvariasjoner i et vått år (før og etter utbygging)

INNHOLDSFORTEGNELSE

BILDEGRUPPE 1	ADKOMSTVEI	II
BILDE 1.1	EKSISTERENDE VEI OPP TIL DAM OG INNTAK.....	II
BILDE 1.2	EKSISTERENDE VEI TIL KRAFTSTASJONEN	II
BILDEGRUPPE 2	DAM OG INNTAK	1
BILDE 2.1	DAM/UTLØP SETT OVENFRA– CA KOTE 336 MOH.....	1
BILDE 2.2	INNTAK I EN KANAL TIL SIDE FOR DEMNING	1
BILDEGRUPPE 3	ELVA.....	2
BILDE 3.1	ELV CA KOTE 330.....	2
BILDE 3.2	ELV CA KOTE 300.....	2
BILDE 3.3	ELV CA KOTE 50.....	3
BILDE 3.4	ELV CA KOTE 20.....	3
BILDEGRUPPE 4	RØRGATE TRASE	4
BILDE 4.1	RØRGATE TRASÉ NED LIA I SKOGEN	4
BILDE 4.2	RØRGATE TRASE ØVRE DEL CA KOTE 300.....	4
BILDE 4.3	RØRGATE TRASE ØVRE DEL CA KOTE 280.....	5
BILDE 4.4	RØRGATE TRASE RETT OVER FOSSEN CA KOTE 280	5
BILDEGRUPPE 5	KRAFTSTASJON.....	6
BILDE 5.1	KRAFTSTASJONSOMRÅDE.....	6
BILDEGRUPPE 6	KRAFTLINJETILKOPLING	6
BILDE 6.1	KRAFTSTASJONSOMRÅDE.....	6
BILDEGRUPPE 7	ANDRE ELEMENT.....	7
BILDE 7.1	GAMMEL MØLLE CA KOTE 300	7
BILDE 7.2	RESTER AV GAMMELT KRAFTVERK	7
BILDE 7.3	HUS FOR VANNVERK	8

Bildegruppe 1 **ADKOMSTVEI**



Bilde 1.1 Eksisterende vei opp til dam og inntak



Bilde 1.2 Eksisterende vei til kraftstasjonen

Bildegruppe 2 DAM OG INNTAK

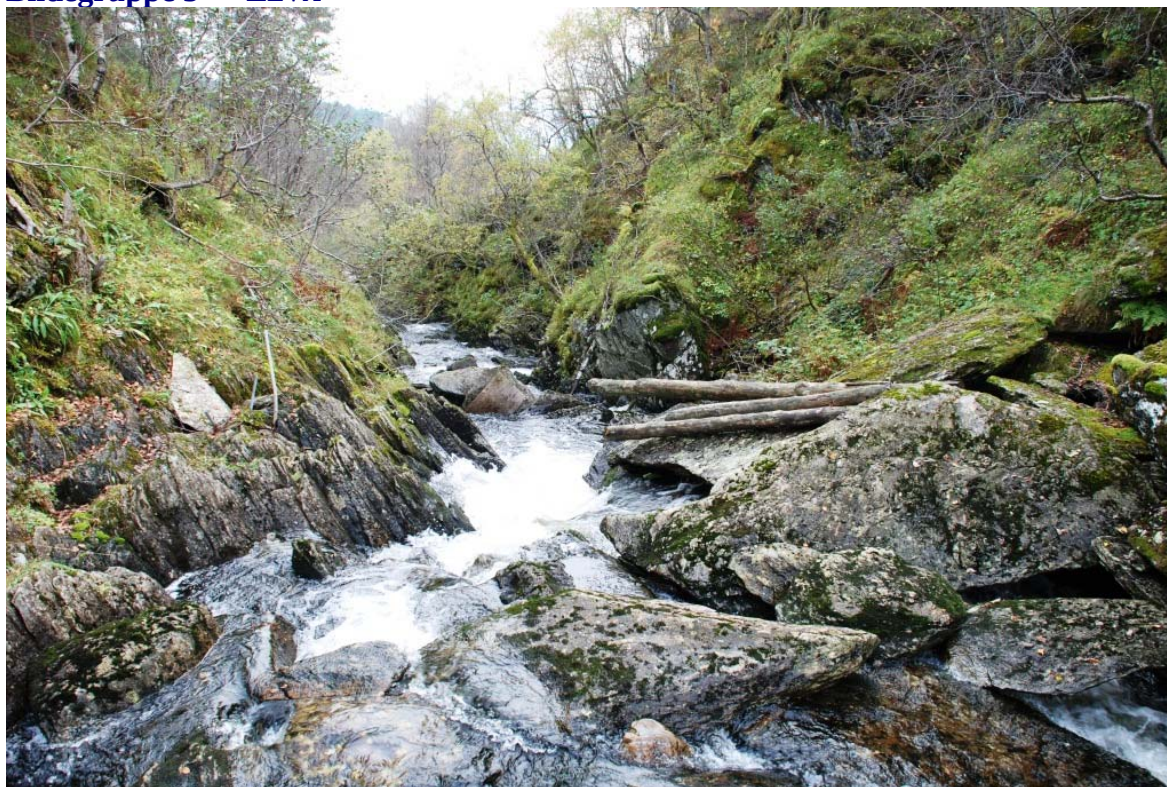


Bilde 2.1 Dam/utløp sett ovenfra– ca kote 336 moh



Bilde 2.2 Inntak i en kanal til side for demning

Bildegruppe 3 ELVA



Bilde 3.1 Elv ca kote 330



Bilde 3.2 Elv ca kote 300



Bilde 3.3 Elv ca kote 50



Bilde 3.4 Elv ca kote 20

Bildegruppe 4 RØRGATE TRASE



Bilde 4.1 Rørgate trasé ned lia i skogen midt i bildet



Bilde 4.2 Rørgate trasé øvre del ca kote 300

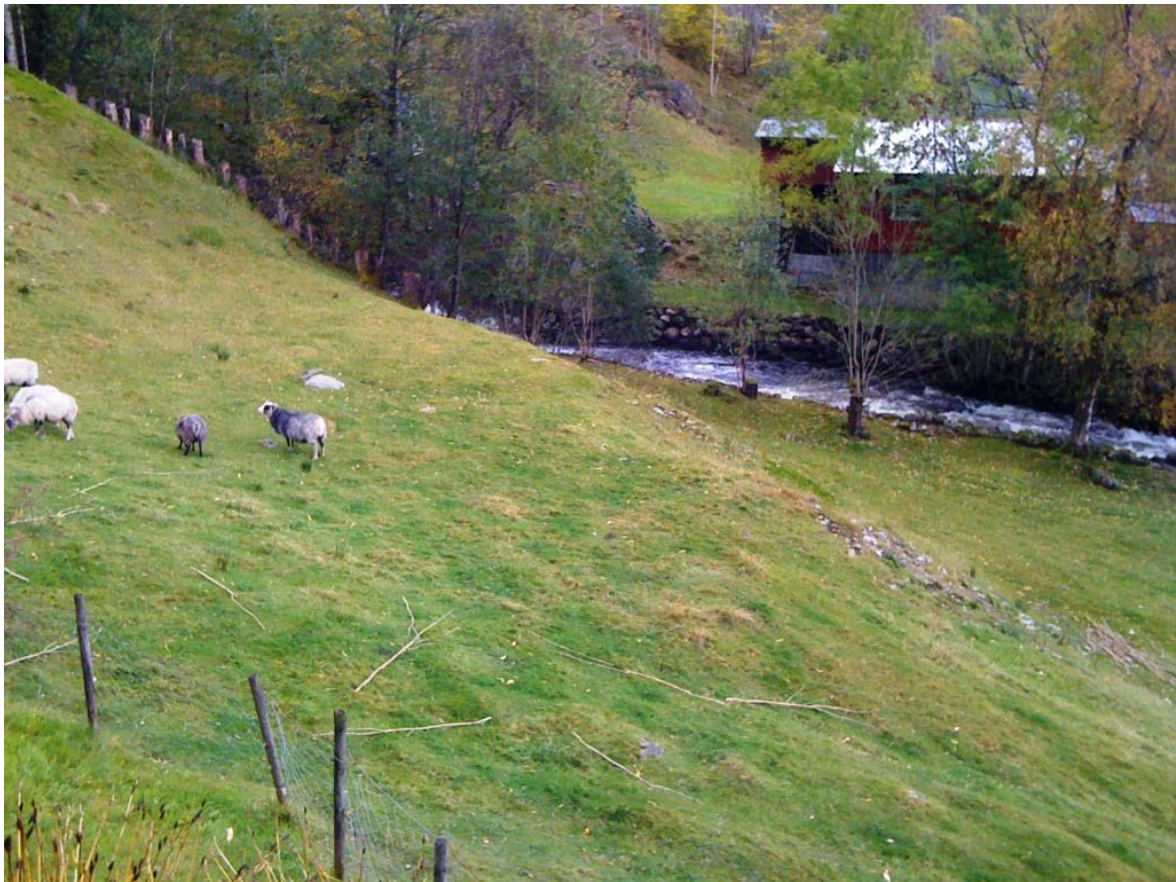


Bilde 4.3 Rørgate trase øvre del ca kote 280



Bilde 4.4 Rørgate trase rett over fossen ca kote 280

Bildegruppe 5 KRAFTSTASJON



Bilde 5.1 Kraftstasjonsområde

Bildegruppe 6 KRAFTLINJETILKOPLING



Bilde 6.1 Kraftstasjonsområde

Bildegruppe 7 ANDRE ELEMENT



Bilde 7.1 Gammel mølle ca kote 300



Bilde 7.2 Rester av gammelt kraftverk



Bilde 7.3 Hus for vannverk

INNHOLDSFORTEGNELSE

BILDEGRUPPE 1	VASSDRAGET	2
BILDE 1.1	CA KOTE 336 MOH – CA 5 M3 VÅT PERIODE 2011-09-30.....	2
BILDE 1.2	CA KOTE 336 MOH – CA 0,1 M3 TØRR PERIODE 2011-09-30.....	2
BILDE 1.3	CA KOTE 330 MOH – CA 1,5 M3 VÅTT PERIODE 2011-09-30.....	3
BILDE 1.4	CA KOTE 330 MOH – CA 0,1 M3 TØRR PERIODE – 2010-07-20.....	3

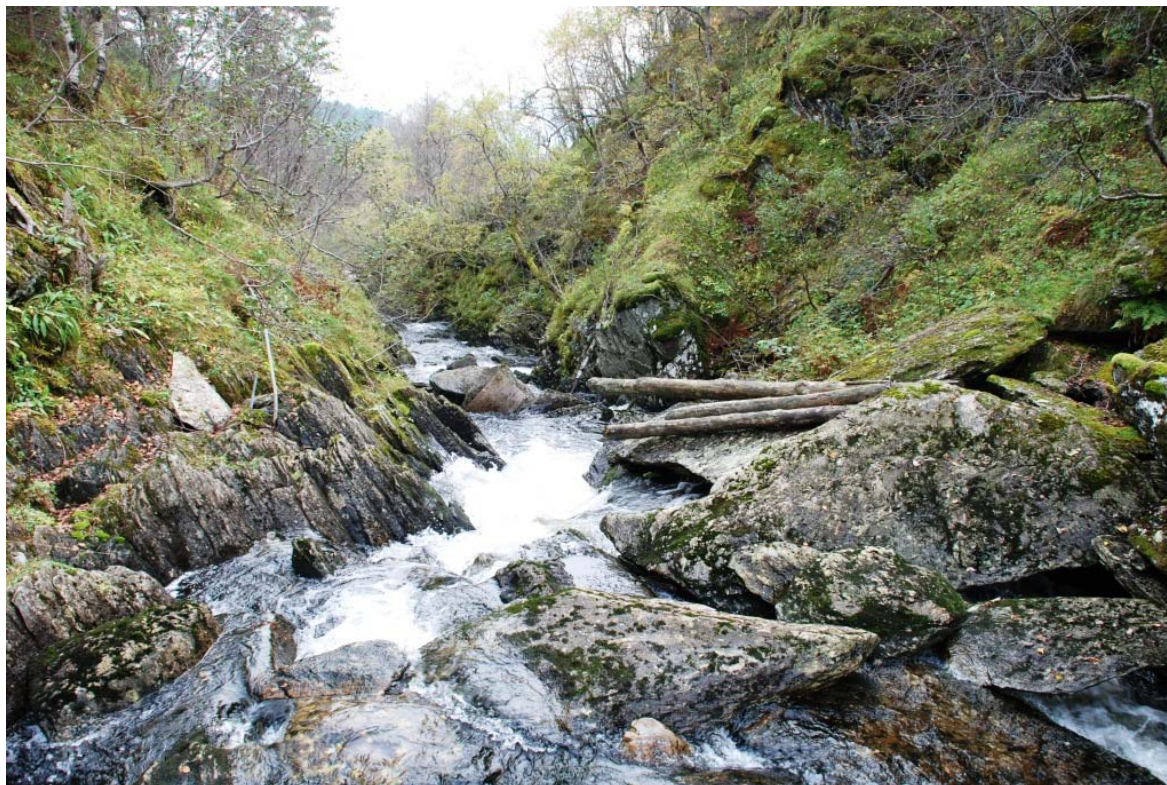
Bildegruppe 1 VASSDRAGET



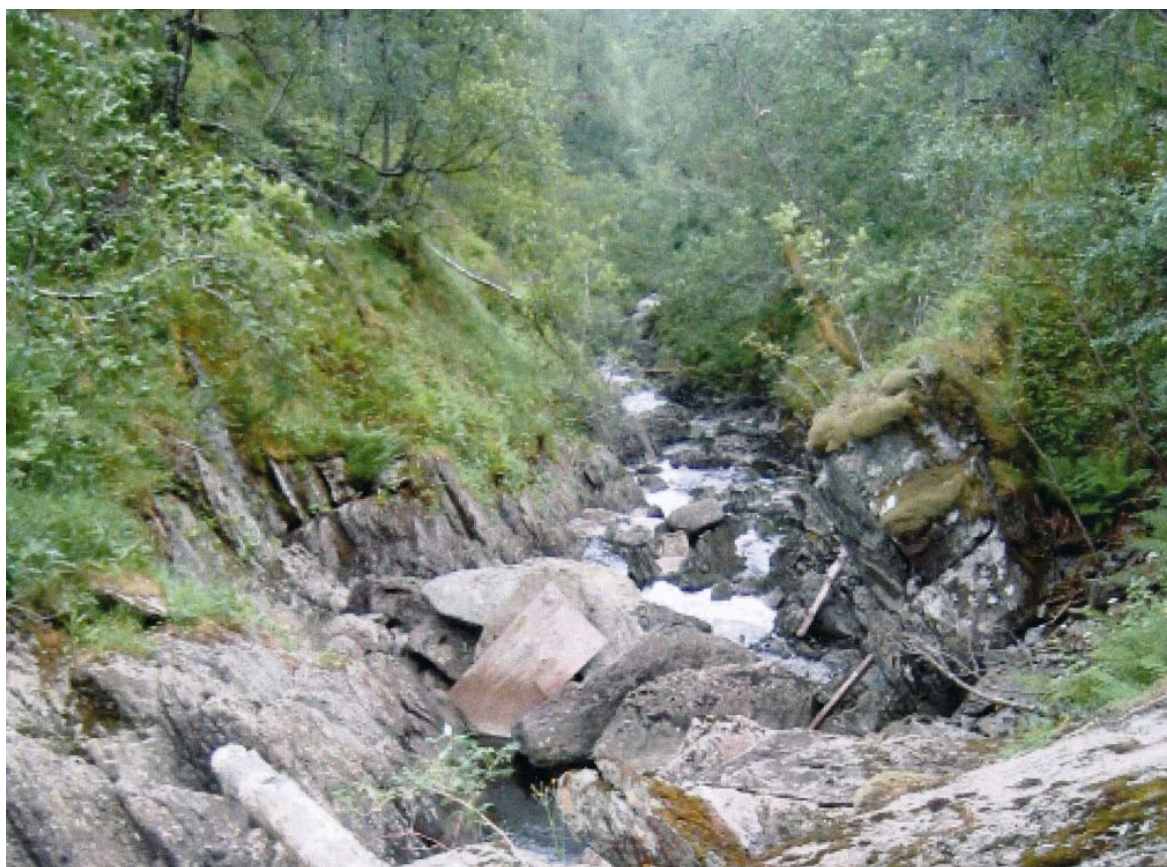
Bilde 1.1 Ca kote 336 moh – ca 5 m³ våt periode 2011-09-30



Bilde 1.2 Ca kote 336 moh – ca 0,1 m³ tørr periode 2011-09-30



Bilde 1.3 Ca kote 330 moh – ca 1,5 m³ vått periode 2011-09-30



Bilde 1.4 Ca kote 330 moh – ca 0,1 m³ tørr periode – 2010-07-20

INTENSJONSAVTALE

OM FELLES UTNYTTELSE AV FALLRETTER TIL UTBYGGING AV SMÅKRAFTVERK I ALDALSELVA

Denne avtalen gir grunnlag for en utvidelse av konsesjonssøknaden til Aldal Småkraftverk fra 2005, til å omfatte hele Aldalselva fra Samnanger fjorden til Fitjavatnet.

1. Deltakere

Intensjonsavtalen omfatter fallrettighetseiere mellom kote 0 og kote 337 i Aldalsvassdraget (055.51Z) i Samnanger Kommune og gjelder:

Gnr 20 bnr 1 i Samnanger kommune v/ eier Kjell Steintveit	ca. 5,42 %
Gnr 20 bnr 2 i Samnanger kommune v/ eier Magne Emil Fanebust	ca. 1,81 %
Gnr 20 bnr 3 i Samnanger kommune v/ eier John Røsseland	ca. 8,28 %
Gnr 20 bnr 4 i Samnanger kommune v/ eier Inger Gro Lien	ca. 9,64 %
Gnr 20 bnr 5 i Samnanger kommune v/ eier Johannes Nordbø	ca. 1,05 %
Gnr 20 bnr 7 i Samnanger kommune v/ eier Anders Gaustad	ca. 3,77 %
Gnr 20 bnr 10 i Samnanger kommune v/ eier Åge Johan Fanebust	ca. 9,04 %
Gnr 23 bnr 1 i Samnanger kommune v/ eier John Haukenes	ca. 15,81 %
Gnr 23 bnr 4 i Samnanger kommune v/ eier Magne Hovland	ca. 4,97 %
Gnr 24 bnr 1 i Samnanger kommune v/ eier Else Tveiterås	ca. 4,00 %
Gnr 24 bnr 2 i Samnanger kommune v/ eier Sigmund Karl Gjerde	ca. 2,36 %
Gnr 24 bnr 3 i Samnanger kommune v/ eier Alfred Bjarne Gjerde	ca. 2,82 %
Gnr 24 bnr 5 i Samnanger kommune v/ eier Kirsten Dalane	ca. 0,95 %
Gnr 24 bnr 6 i Samnanger kommune v/ eier Andreas Gjerde	ca. 9,51 %
Gnr 24 bnr 7 i Samnanger kommune v/ eier Åshild Hellesøy	ca. 0,90 %
Gnr 24 bnr 8 i Samnanger kommune v/ eier Halldor Trengereid	ca. 3,46 %
Gnr 24 bnr 9 i Samnanger kommune v/ eier Dan Ketil K. Aldal	ca. 6,22 %
Gnr 24 bnr 10 i Samnanger kommune v/ eier Harry Foss mfl.	ca. 1,05 %
Gnr 24 bnr 11 i Samnanger kommune v/ eier Maritha Holmefjord	ca. 0,56 %
Gnr 24 bnr 12 i Samnanger kommune v/ eier Magne Gjerde	ca. 1,80 %
Gnr 24 bnr 13 i Samnanger kommune v/ eier Signe Grønvold	ca. 1,44 %
Gnr 24 bnr 16 i Samnanger kommune v/ eier Roger Gjerde	ca. 1,46 %
Gnr 24 bnr 21 i Samnanger kommune v/ eier Jens Harald Abotnes mfl.	ca. 0,10 %
Gnr 24 bnr 22 i Samnanger kommune v/ eier Inger Bonnie Gjerde	ca. 1,75 %
Gnr 24 bnr 30 i Samnanger kommune v/ eier Sven K. Gjerde	ca. 0,98 %
Gnr 24 bnr 39 i Samnanger kommune v/ eier Magnar Gjerde	ca. 0,85 %

2. Særlige eiendoms- og rettighetsforhold:

Ved regulering av Fitjavatnet, vil rettighetshavere langs strandlinjen kompenseres eller få delta i prosjektet etter nærmere avtale.

3. Varighet

Intensjonsavtalen skal vare i 4 år og kan bli forlenget med 2 år, dersom den offentlige saksbehandling tar lenger tid og deltagerne er enige om forlengelse.

4. Kostnader

Til dekning av utgifter ved arbeidet med ny konsesjonssøknad, skal deltagerne fremskaffe et totalbeløp på Kr 360.000 inkludert i dette beløpet er det ca. Kr 80.000 fra KS-søknad sendt i 2005. Utgiftene fra forrige søknad og ny søknad vil bli fordelt foreløpig, etter prosent tabellen i punkt 1. i avtalen. Den endelige fordelingen av andeler på hver enkelt deltager vil bli foretatt ved utarbeidelse av endelige avtaler, når skyld, eiendomsgrenser og fallmeter er verifisert etter at en konsesjons tillatelse foreligger.

5. Ledelse

Alle fallrettighetseierne utgjør en felles ledelse. Fallrettighetseierne utpeker en leder, John Haukenes som opptrer som representant utad.

Leder gis de nødvendige fullmakter til å kunne drive saken framover.

6. Utredningsbehov

Rettighetseierne er enige om å leie inn Rådgivende Ingeniør, Einar Sofienlund til å utrede saken helt eller delvis og bistå oss ved eventuelle forhandlinger. Kostnadene skal ikke overstige kr 360.000. Eventuelle endringer skal drøftes internt.

7. Forhandlingsutvalg

Rettighetseierne er enige om at Einar Sofienlund, John Røsseland og Halldor Trengereid representerer oss ved eventuelle forhandlinger med BKK om fallrettighetene i Aldalselva.

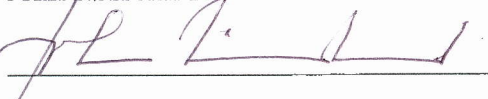
8. Avtalen stadfestes

Samnanger den 27.3.2011

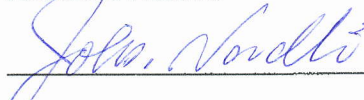
Kjell Steintveit



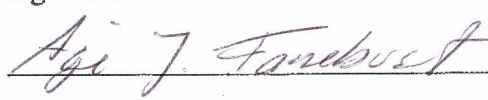
John Røsseland



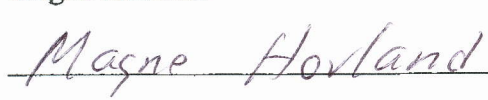
Johannes Nordbø



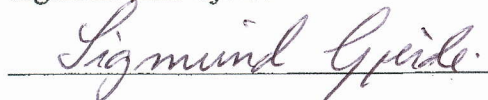
Åge Johan Fanebust



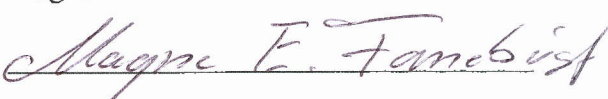
Magne Hovland



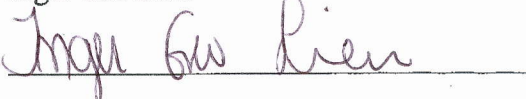
Sigmund Karl Gjerde



Magne Emil Fanebust



Inger Gro Lien



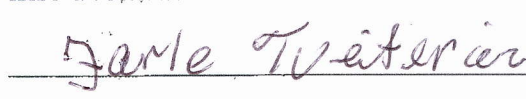
Anders Gaustad



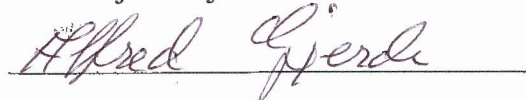
John Haukenes



for.
Else Tveiterås



Alfred Bjarne Gjerde



Kirsten Dalane

Kirsten Dalane Kleivane

Åshild Hellesøy

Åshild Hellesøy
Anders Aldal Anders Aldal
Maritha Lønnebakken Holmefjord

Maritha Holmefjord

Signe Grønvold

Svein-Ivar Grønvold

Jens Harald Abotnes mfl.

Jens Harald Abotnes

Sven Gjerde

Sven Gjerde

Andreas Gjerde

Andreas Gjerde

Halldor Trengereid

Halldor Trengereid

Harry Foss mfl.

Inge Karin Foss

Magne Gjerde

Magne Gjerde

Roger Gjerde

Roger Gjerde
Inger Bonnie Gjerde

Inger Bonnie Gjerde

Magnar Gjerde

Magnar Gjerde

Avtalen er skrevet i 2 eksemplarer og deltakerne får tilsendt en kopi hver.

REN blad 3004 – VER 1.3 / 2011

Kraftproduksjon - Søknad om nettilknytning.

Kontaktperson:	John Haukenes
Adresse:	Haukanesvegen 125, 5652 Årland
Telefon:	41227639
E-post:	john.haukenes@gmail.com

Produksjonsenhet:

Navn:	Aldal kraftverk
Gårds- og bruksnr:	
Anleggsadresse:	Haukanesvegen 125, 5652 Årland
Postnummer:	5652
Kommune:	Samnanger
Status:	Ikke søkt NVE

Tekniske data:

Type produksjon:	Vannkraft (Elvekraft)
Generatortype:	Synkron
Antall generatorer:	1
Total innstallert effekt [kW]:	5,5
Produksjon sommer [GWh]:	14,5
Produksjon vinter [GWh]:	5,3
Utbyggingskostnad [kr/kWh]:	2,5

Legg ved kartskisse, målestokk 1:12500 for hele anlegget og 1:3125 for kraftstasjonen, se f. eks. www.statkart.no

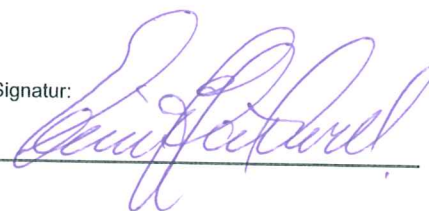
Sted:

Mo

Dato:

17/6

Signatur:



John Haukenes
Haukanesvegen 125
5652 ÅRLAND

Deres ref.: Brev/epost
Vår ref.: 11149302

Dato: 12.12.2011

Aldal småkraftverk, Samnanger. Nettilknytning for produksjon.

BKK Nett AS har mottatt deres henvendelser angående nettilknytning for Aldal småkraftverk (vår referanse 11106385 og 11120158).

Det er i dag ikke ledig nettkapasitet til innmating av produksjon fra kraftverket i det eksisterende kraftnettet i området.

Etablering av nettkapasitet for kraftverket forutsetter at tiltak i det overordnede nettet er realisert. I tillegg er det startet arbeid for å kartlegge nødvendige investeringer i BKK Netts distribusjonsnett i området og i transformeringsskapasitet mellom distribusjonsnett og overordnet nett, investeringsbehov og anleggsbidrag for distribusjonsnett og transformering er ikke beregnet så dette må vi komme tilbake til.

I det overordnede nettet må det etableres kapasitet ut fra BKK området (påbegynt tiltak Sima - Samnanger, eller tilsvarende). Informasjon tilgjengelig på www.statnett.no indikerer ferdigstillelse av Sima - Samnanger i 2013. I tillegg må det som minimum etableres transformeringsskapasitet i Samnanger, 132/22 kV (trolig ca 2012-2013) og 300/132 kV (trolig ca 2014).

BKK Nett vil kreve anleggsbidrag i henhold til det til enhver tid gjeldende regelverk. For ytterligere informasjon og oppdatering av informasjon vises det til regional kraftsystemutredning som oppdateres årlig i juni. Det vises spesielt til kapitlene 3.4, 4.7 og 6 i årets utredning. Informasjon er blant annet tilgjengelig på vår nettside www.bkk.no/kraftsystem.

Med vennlig hilsen
BKK NETT AS



Jens Skår
Divisjonssjef



Bengt Otterås
Rådgiver

Kopi:
Sofienlund Rådgivende Ingeniør
Att.: Einar Sofienlund
Ånnerudskogen 2
1383 Asker