

Vedlegg til søknaden

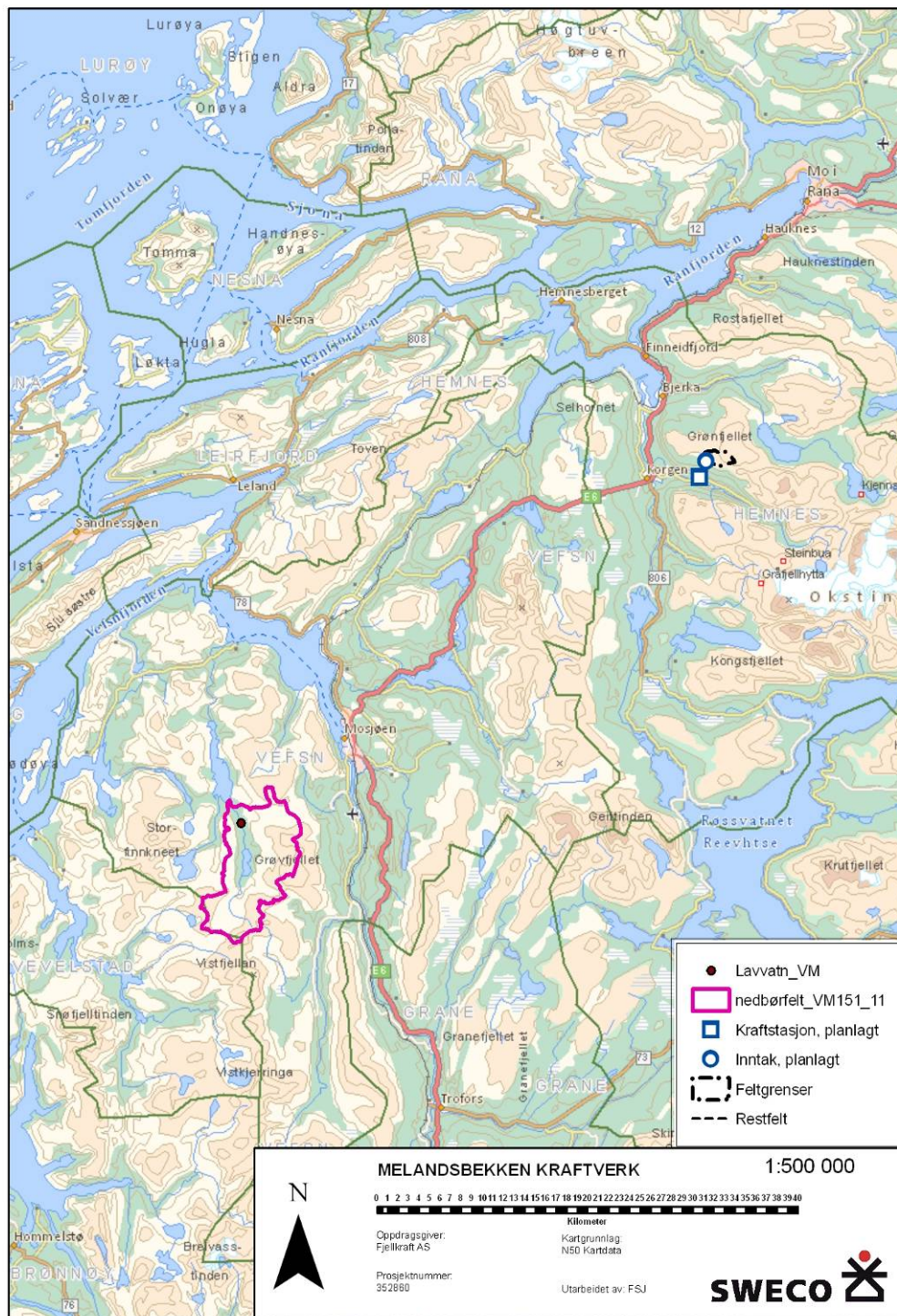
Vedlegg 1.	Oversiktskart, regional plassering
Vedlegg 2.	Oversiktskart over prosjektområdet
Vedlegg 3.	Detaljkart for kraftverket
Vedlegg 4.	Illustrasjon av kraftstasjonens utforming (eksempel)
Vedlegg 5	Flerårsstatistikk, døgn, måned og år Varighetskurver for år-, vinter- og sommersesong Vannføring like nedstrøms inntaket i et utvalgt vått år Vannføring like nedstrøms inntaket i et utvalgt tørt år Vannføring like nedstrøms inntaket i et utvalgt middels år Vannføring like oppstrøms kraftstasjonen i et utvalgt vått år Vannføring like oppstrøms kraftstasjonen i et utvalgt tørt år Vannføring like oppstrøms kraftstasjonen i et utvalgt middels år
Vedlegg 6.	Bilder fra berørt område og vassdraget
Vedlegg 7.	Brev om nettilknytning
Vedlegg 8.	Oversikt over grunneiere
Vedlegg 9.	Biologisk mangfold-rapport fra Sweco Norge AS

Ikke trykte vedlegg:

Vedlegg 10.	Skjema for dokumentasjon av hydrologiske forhold m/vedlegg
Vedlegg 11.	Skjema "Klassifisering av dammer og trykkrør"

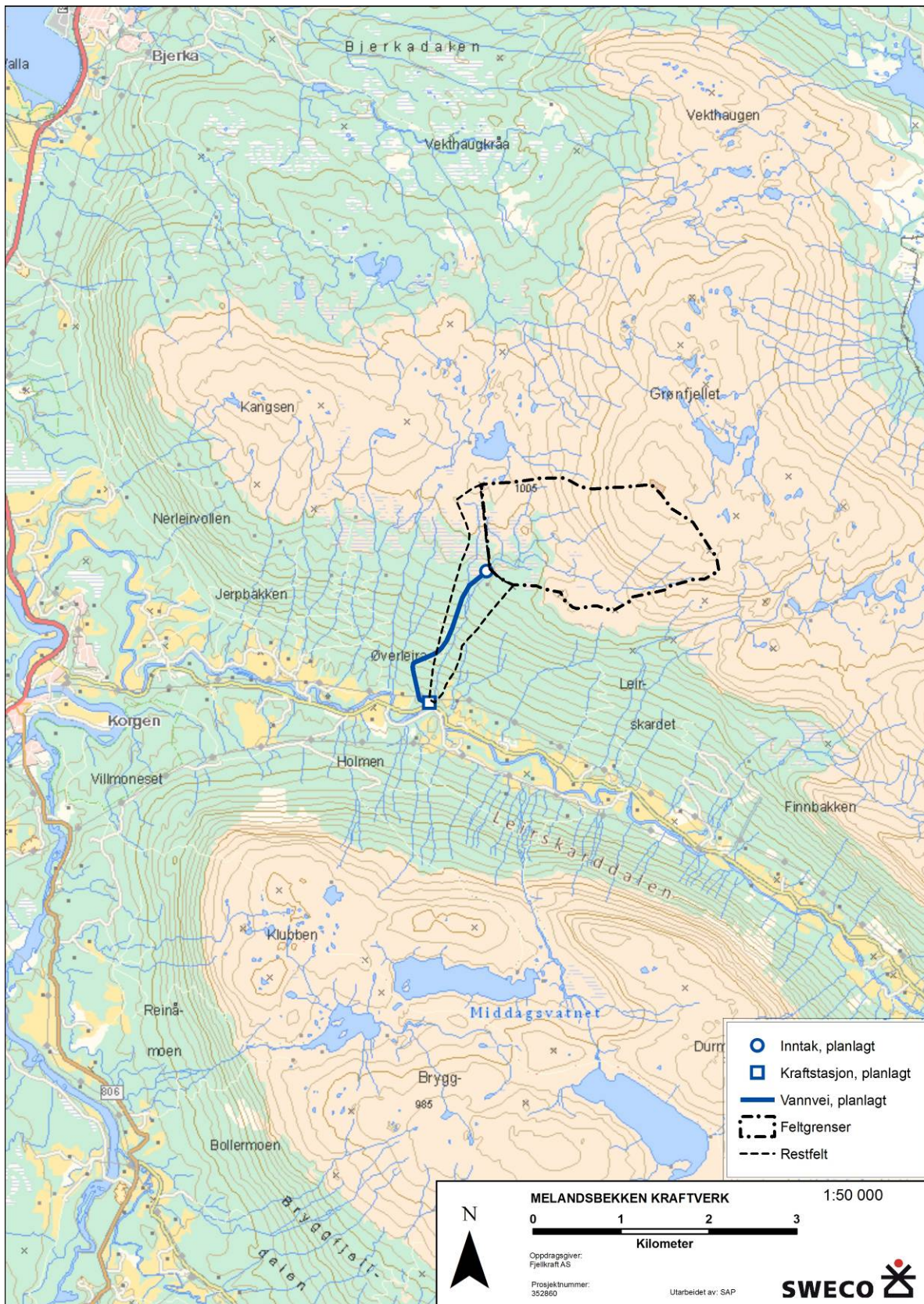
VEDLEGG 1:

OVERSIKTSKART, REGIONAL PLASSERING



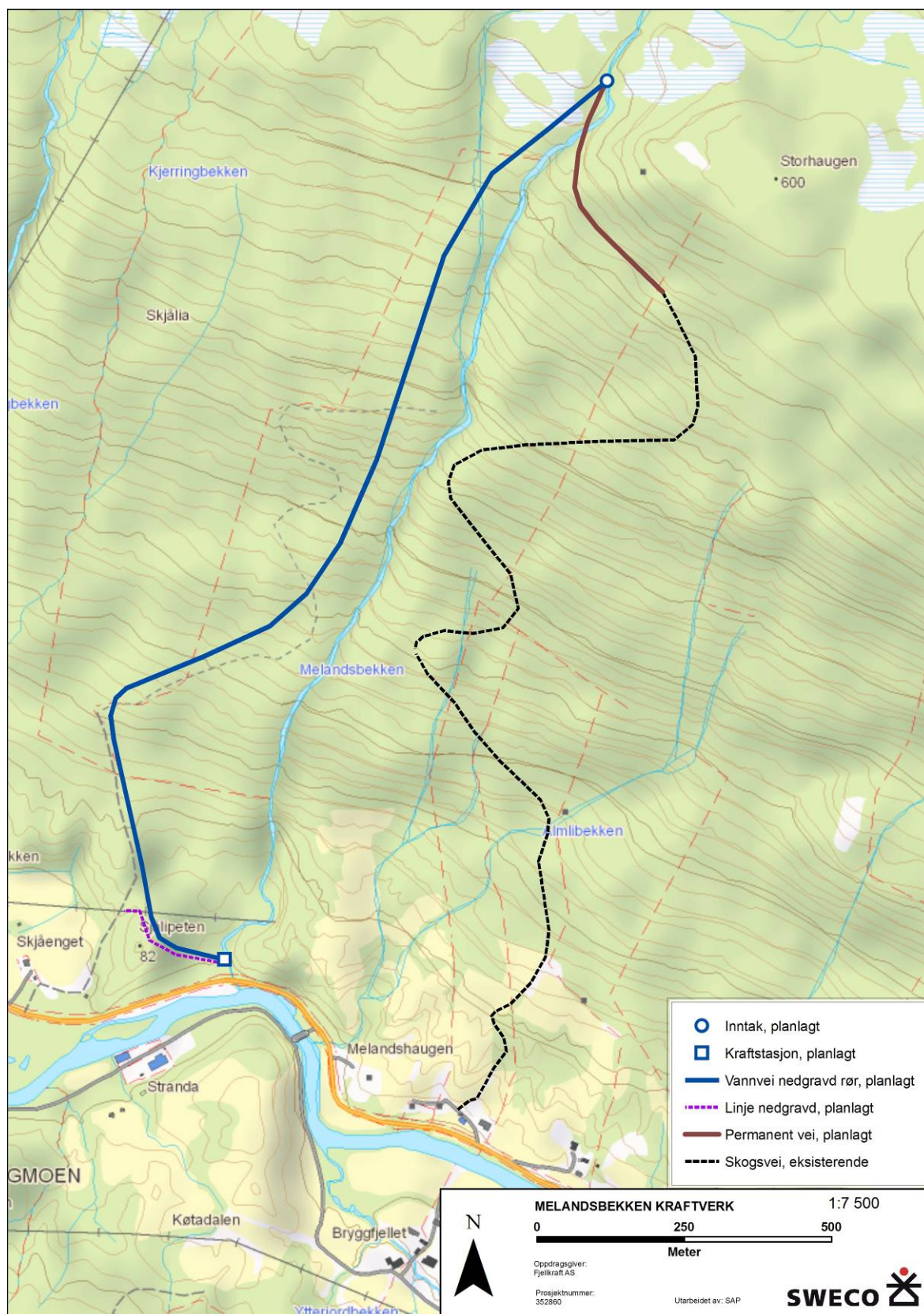
VEDLEGG 2:

OVERSIKTSKART OVER PROSJEKTOMRÅDET (1:50 000)



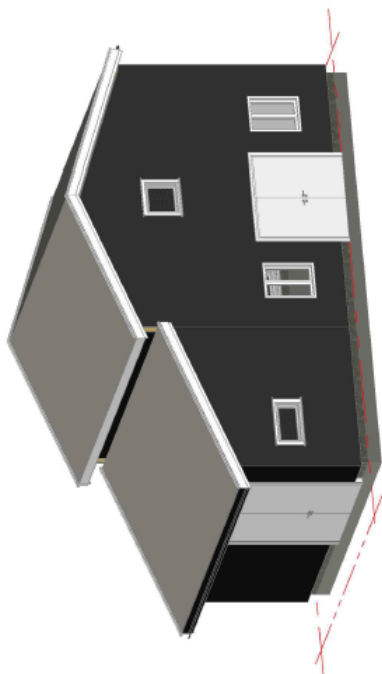
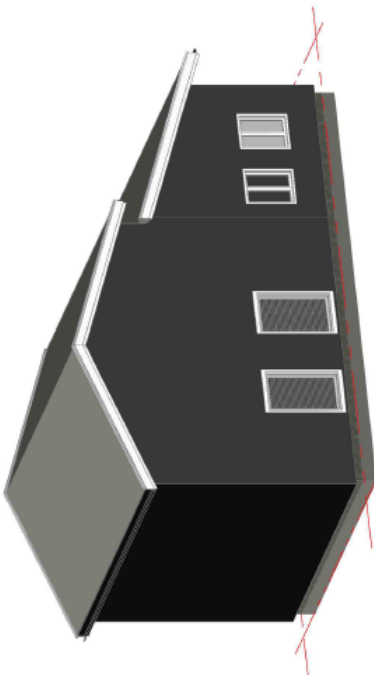
VEDLEGG 3:

DETALJKART FOR KRAFTVERKET (1:7 500)



VEDLEGG 4:

ILLUSTRASJON AV KRAFTSTASJONENS UTFORMING (EKSEMPEL)



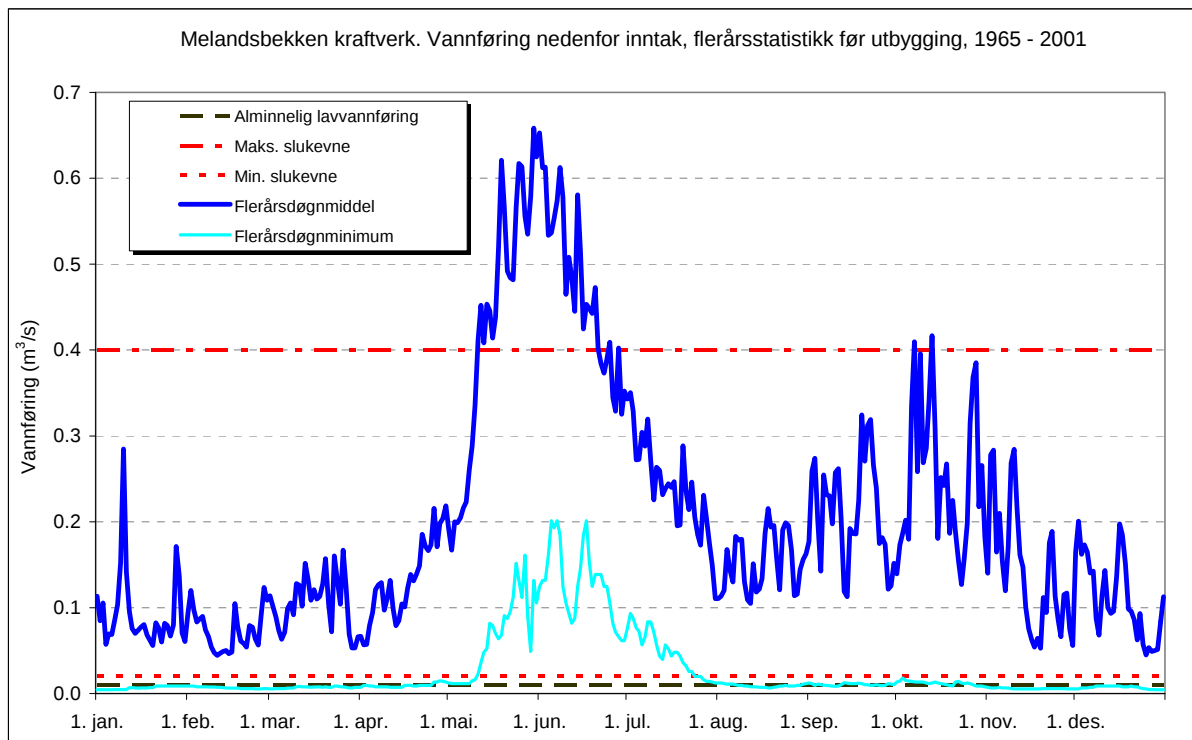


Revisjon	Eiendom				Utsatt	Korr.	Arb.	Dato
					KET	KEN	KEN	4.7.2011
Fjellkraft AS					Førut:			
Mortendalselva Kraftverk					A3			
Arbeids-tegning					Oppdragsleder:			
Modell 3D					KEN			
					Oppdragsnr.			
					50011			
SWECORUM AS					Disiplin			
Postboks 15, 1501 Nævik					Løpnummer			
Selskapsnr: 76 64 73 20 epost: info@swecor.no					A			
					103			
					Statust			
					Rev.			
					-			

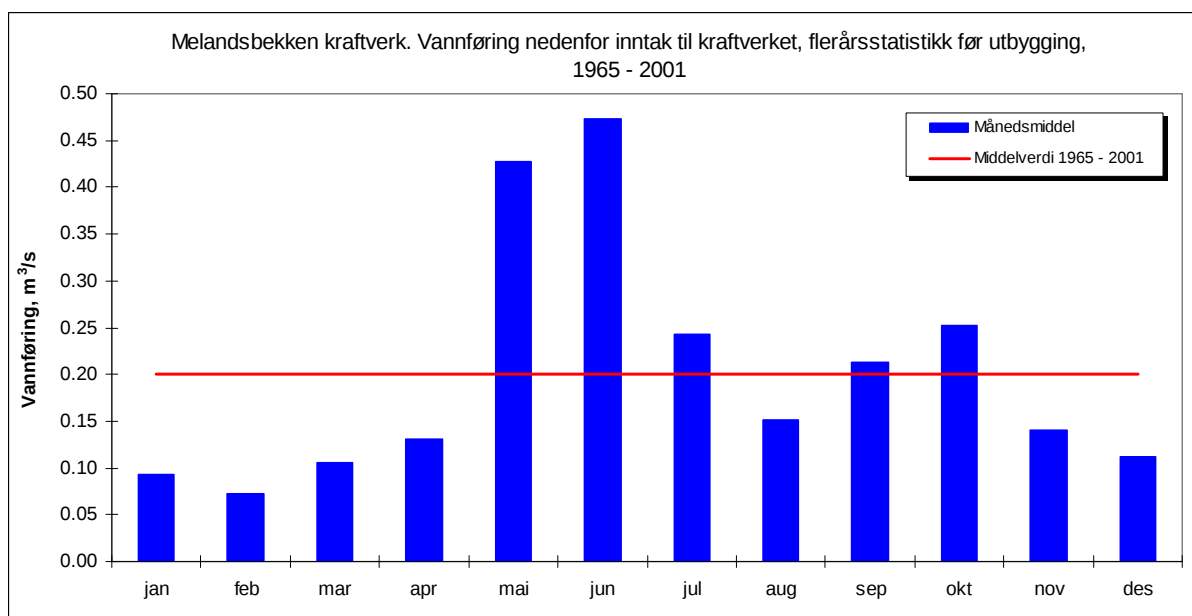
VEDLEGG 5:

FLERÅRSSTATISTIKK, DØGN, MÅNED OG ÅR
VARIGHETSKURVER, ÅR, SOMMER OG VINTER

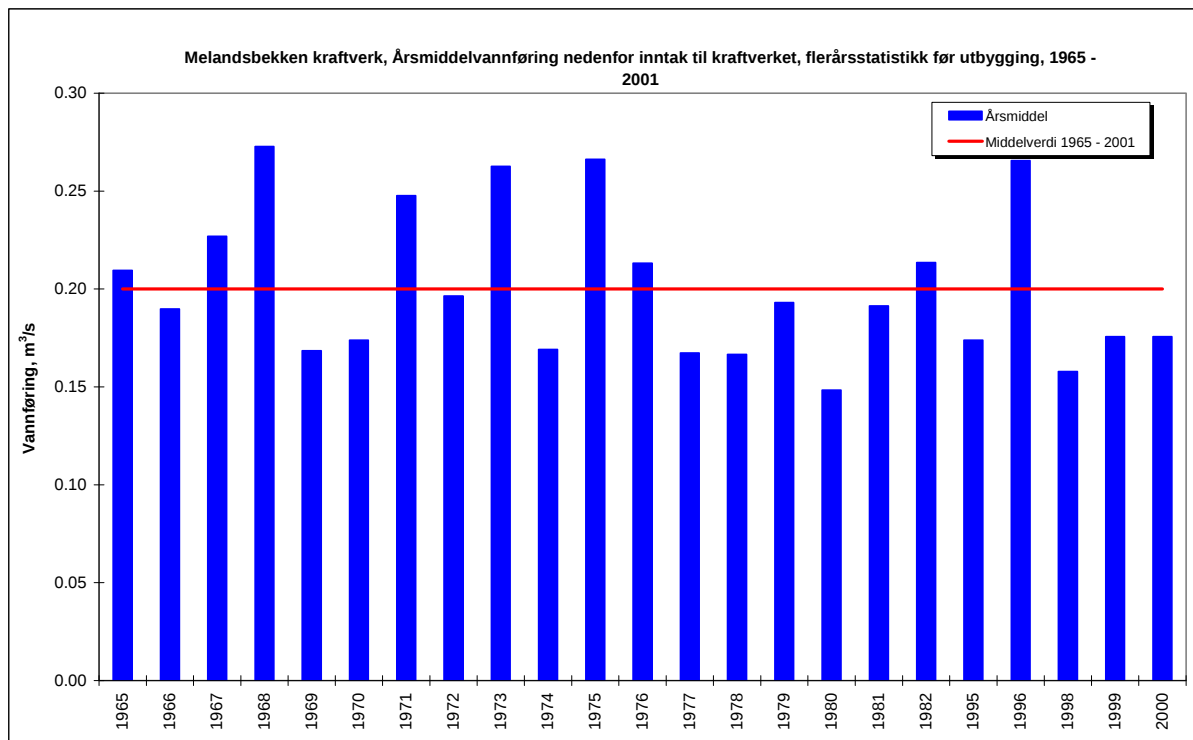
VANNFØRINGER FOR VÅTT, TØRT OG MIDDELS ÅR
FOR UTVALGTE Plasseringer.



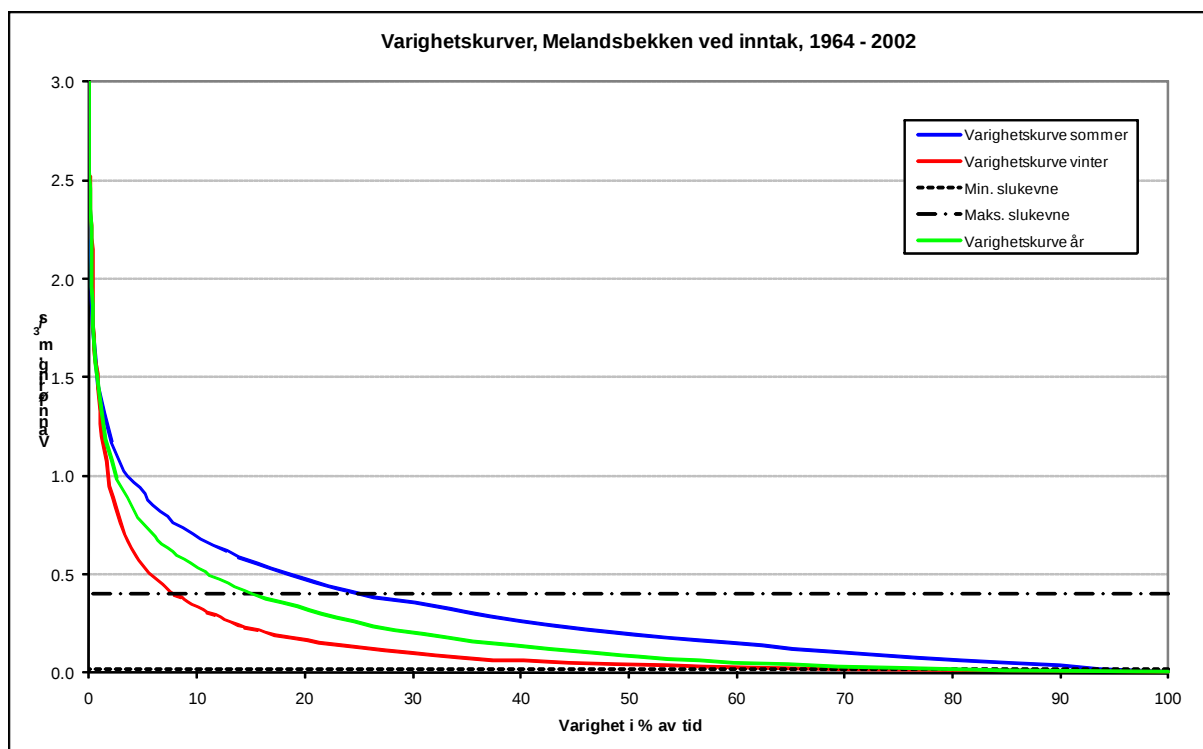
Figur 1 *Flerårsstatistikk vannføring, døgnverdier*



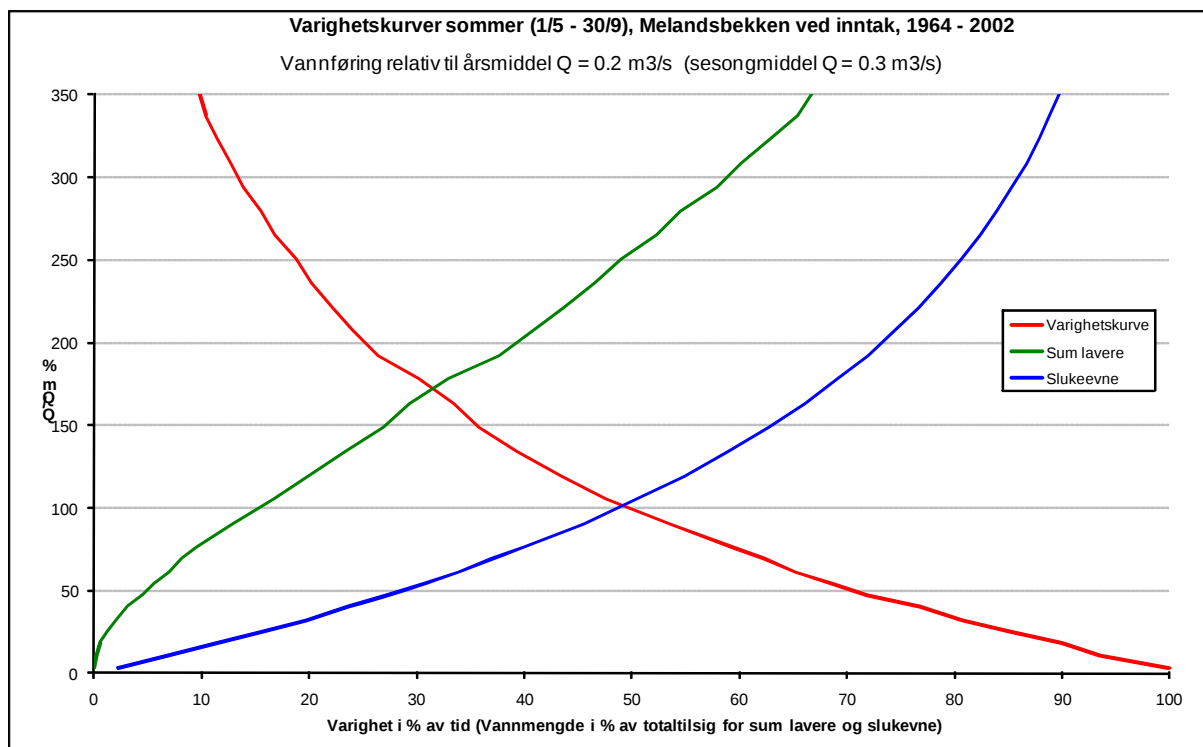
Figur 2 *Flerårsstatistikk vannføring, månedsmiddel og årsmiddel*



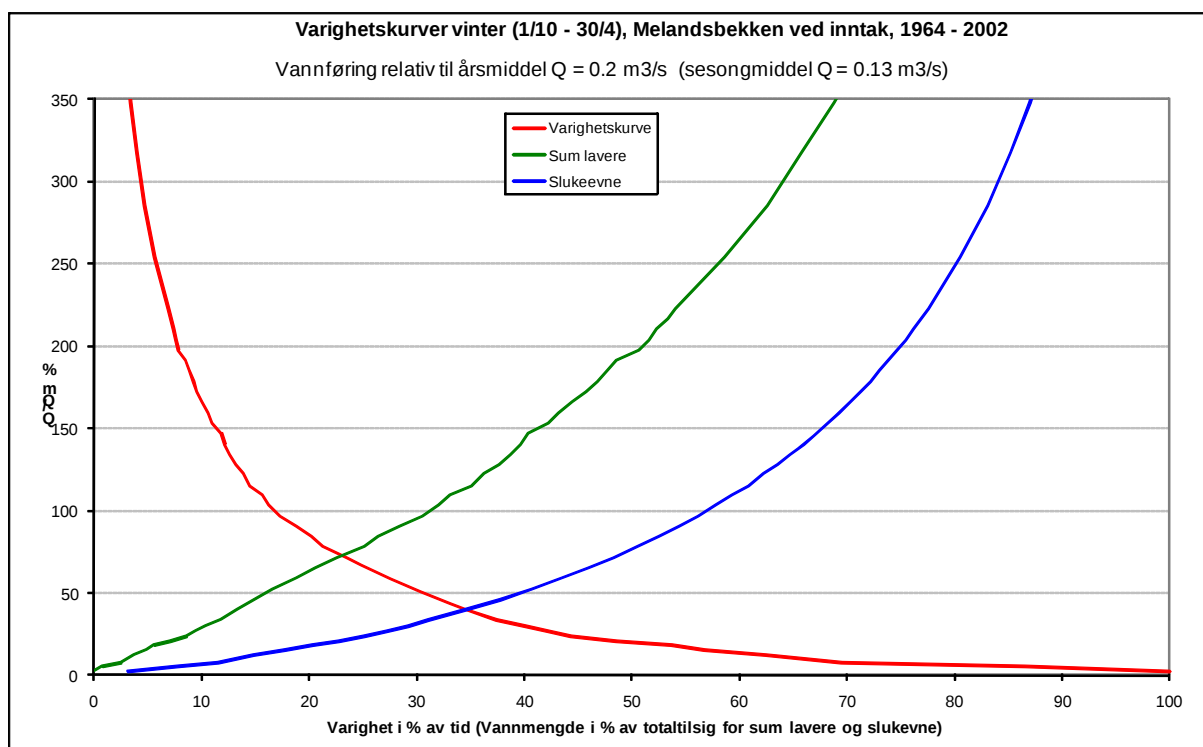
Figur 3 *Flerårsstatistikk, årlig middelavrenning*



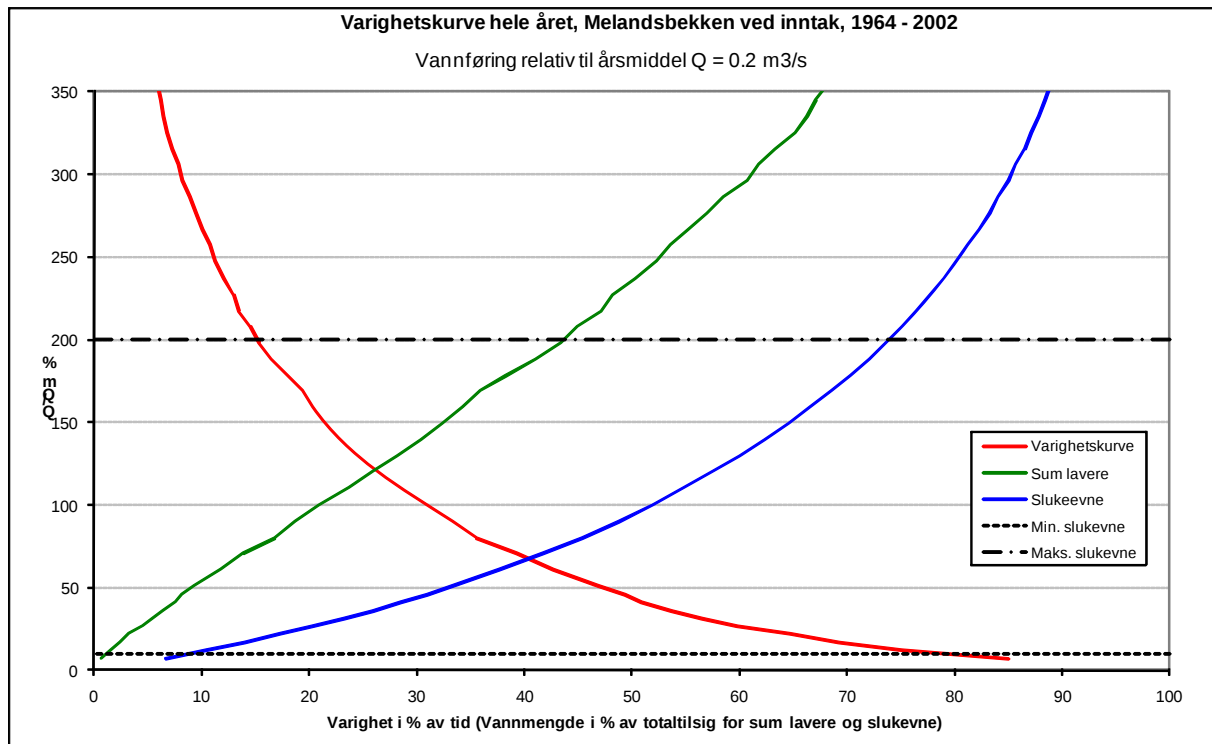
Figur 4 *Varighetskurve sommer, vinter og års vannføring*



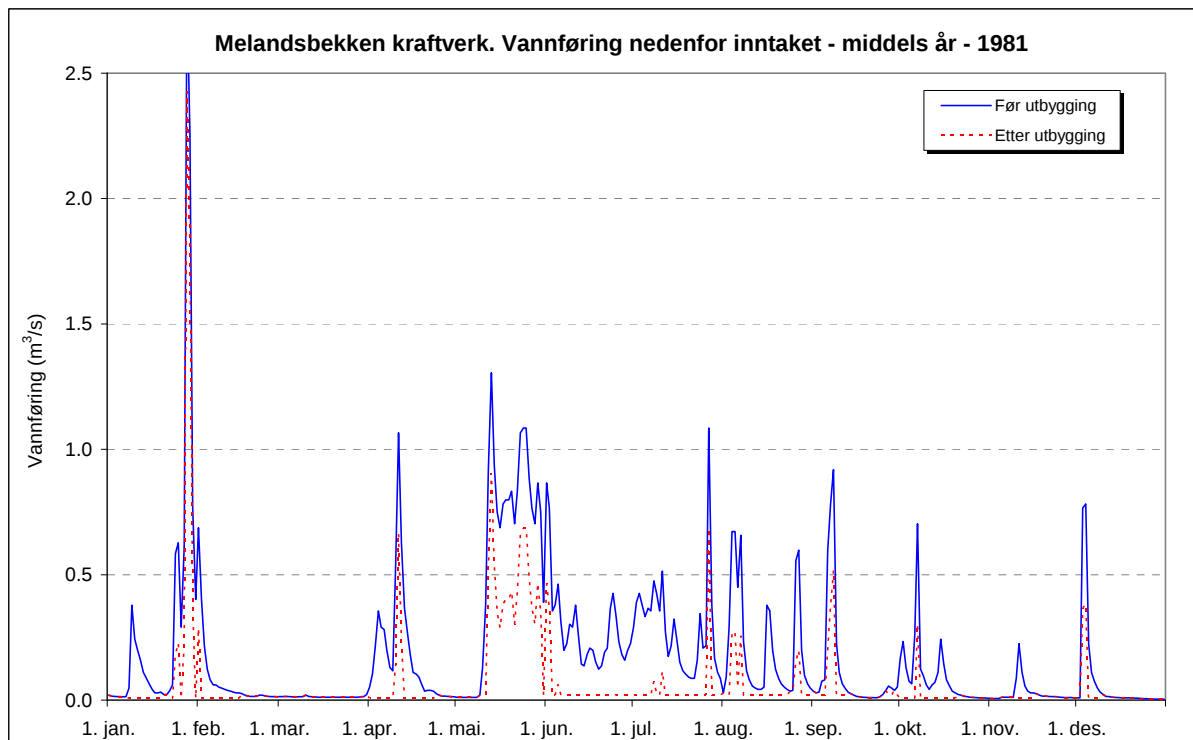
Figur 5 *Varighetskurve for relativ vannføring om sommeren (1/5 – 30/9)*



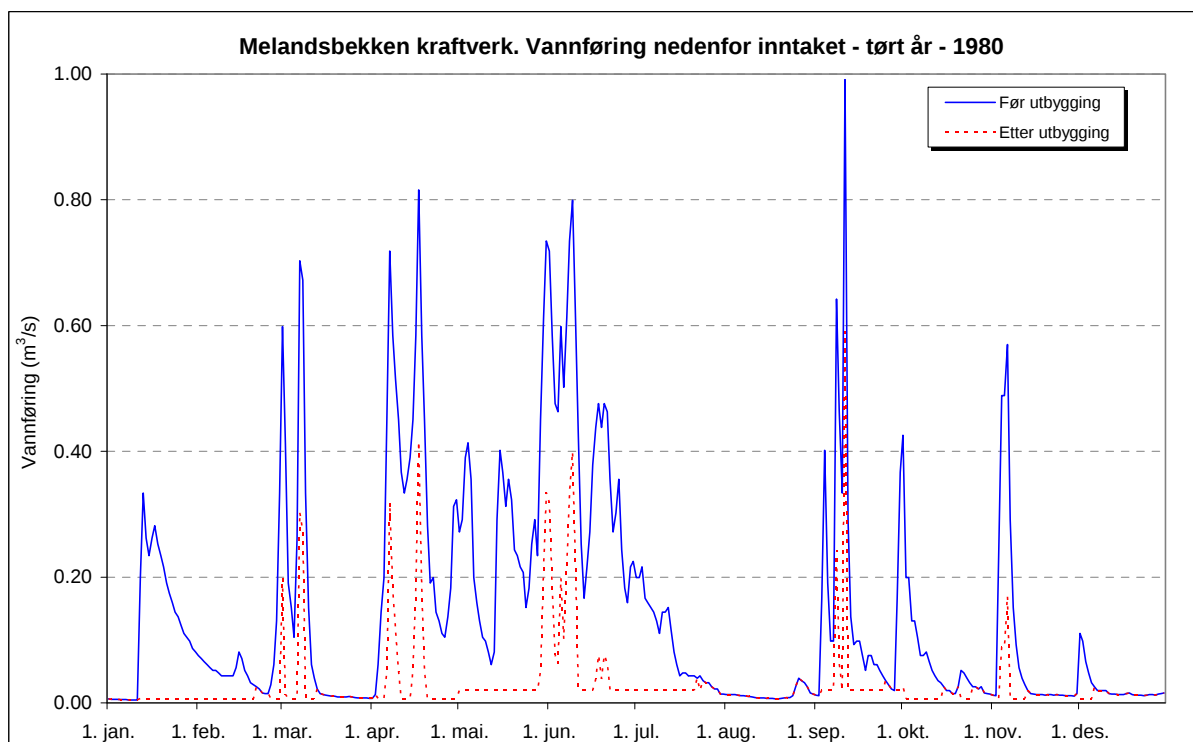
Figur 6 *Varighetskurve for relativ vannføring om vinteren (1/10 – 30/4)*



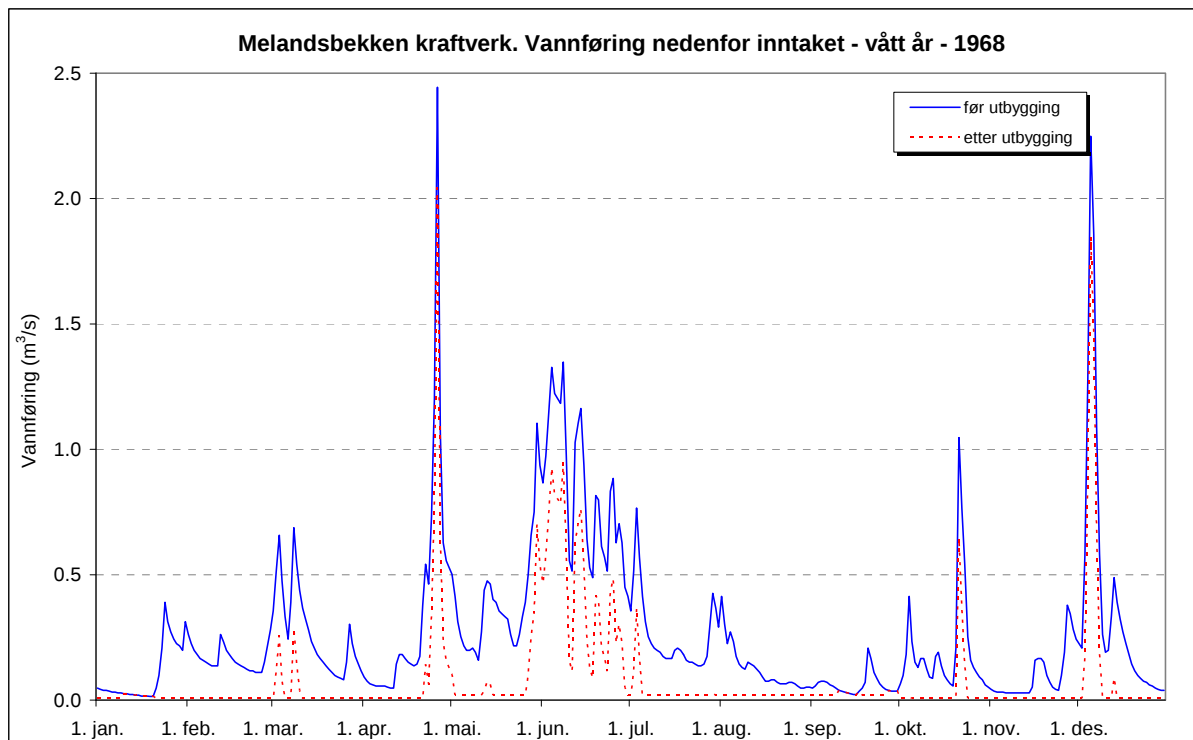
Figur 7 *Varighetskurve for relativ vannføring, året*



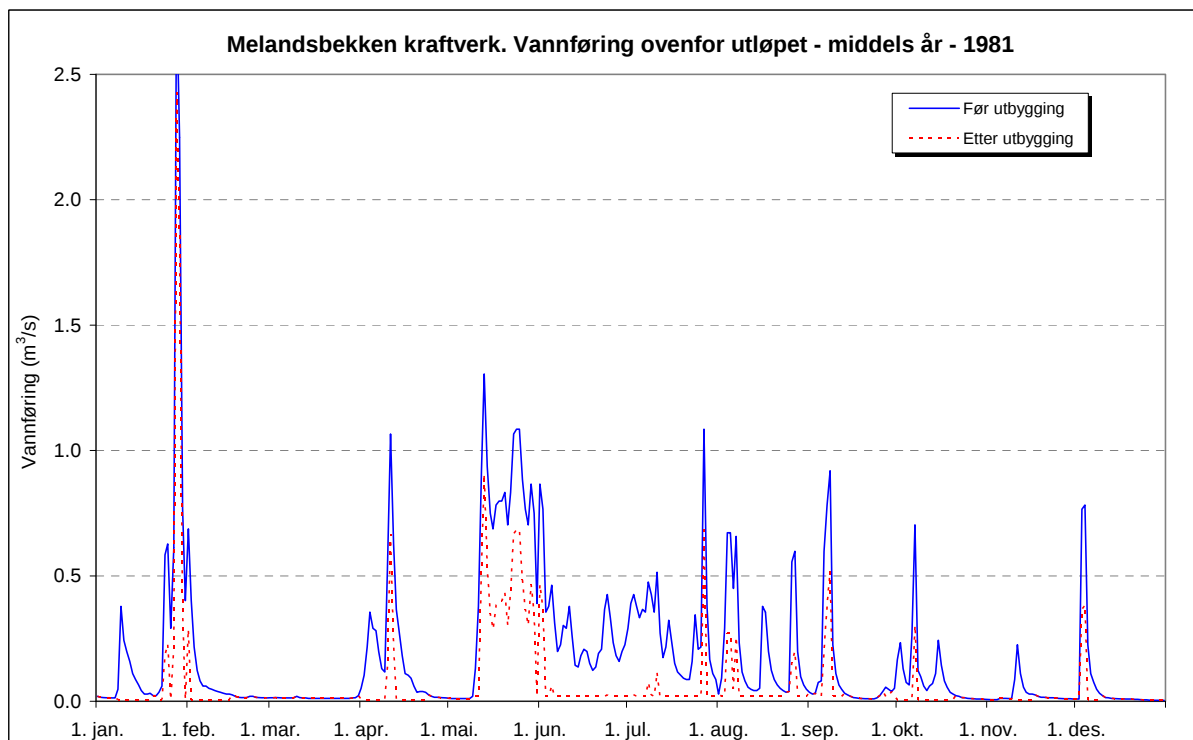
Figur 8 *Vannføring like nedstrøms inntaket i et utvalgt middels år*



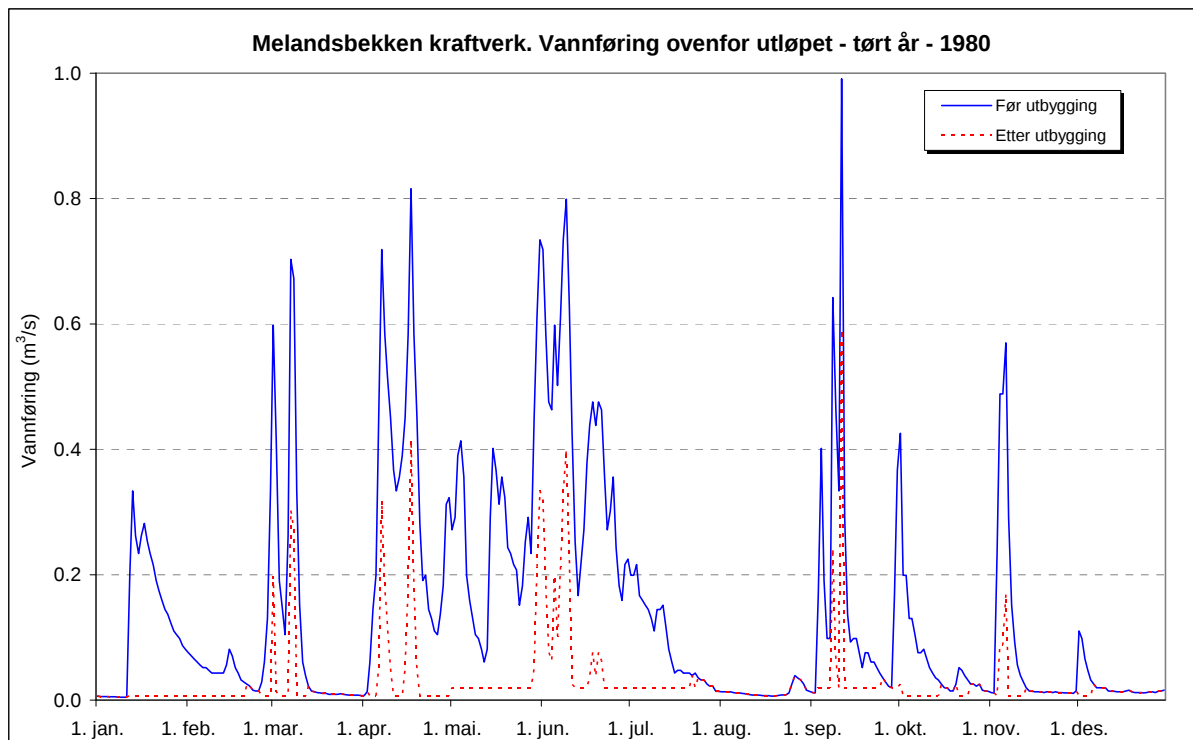
Figur 9 *Vannføring like nedstrøms inntaket i et utvalgt tørt år*



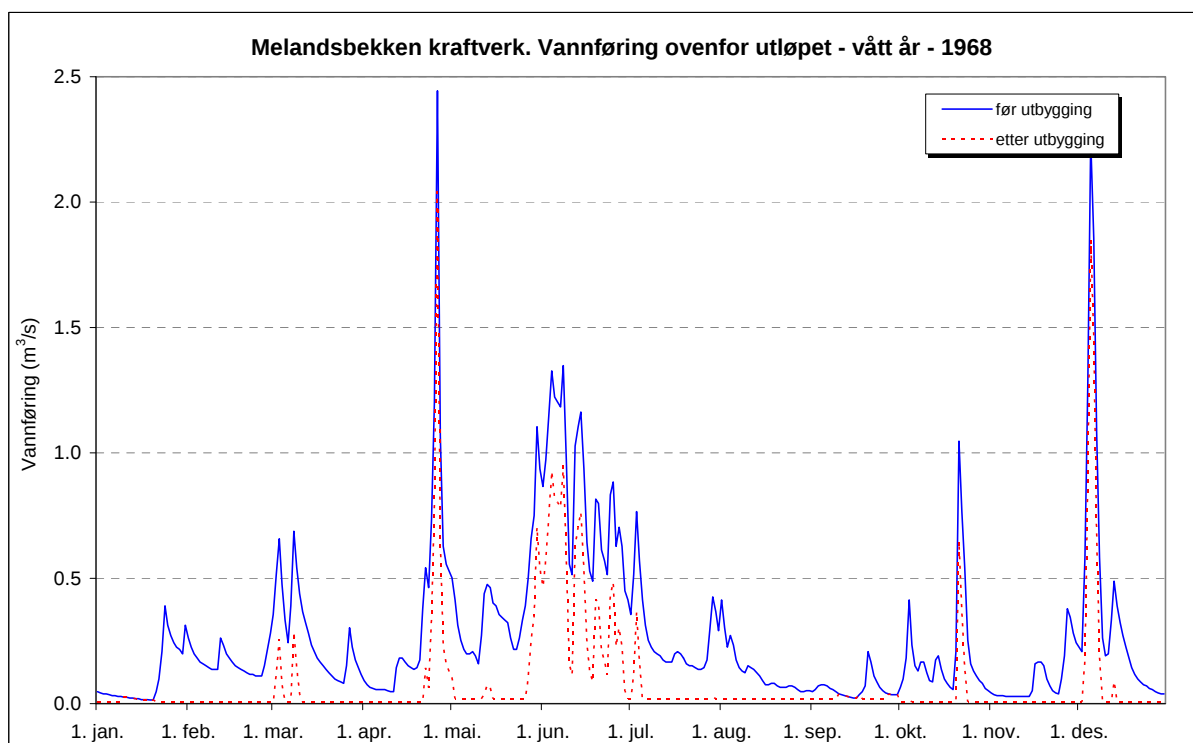
Figur 10 *Vannføring like nedstrøms inntaket i et utvalgt vått år*



Figur 11 *Vannføring like oppstrøms kraftstasjonen i et utvalgt middels år*



Figur 12 *Vannføring like oppstrøms kraftstasjonen i et utvalgt tørt år*



Figur 13 *Vannføring like oppstrøms kraftstasjonen i et utvalgt vått år*

VEDLEGG 6:

BILDER FRA BERØRT OMRÅDE OG VASSDRAGET



Bilde 1. Oversiktsbilde over Melandsbekken. Tett skog gjør bekken lite synlig fra dalen.



Bilde 2. Bildet zoomet mot øvre deler av rørgatestrekningen. Inntaket er rett bak fossen som skimtes litt til høyre i bildet.



Bilde 3. Oppstrøms inntaksdammen



Bilde 4. Grunneier til høyre markerer damstedet (fast fjell)



Bilde 5 Nedstrøms damstedet. Rørgata følger draget i yttersvingen av bekken.



Bilde 6 Rørgatetraceen på brekket mot dalen.



Bilde 7. Typisk terreng langs rørtraceen, tett bjørk- og granskog



Bilde 8 Rørtraceen krysser under 22 kV-linja rett ovenfor kraftstasjonen



Bilde 9 Melandsbekken krysser veien rett før innløpet i Leiråga. Kraftstasjonen like til venstre i bildet



Bilde 10 Kulverten gjennom veien rett nedenfor kraftstasjonen



Bilde 11 Melandsbekken. Stasjonsområde (7/9-12)



Bilde 12 Melandsbekken. Nedstrøms inntak (7/9-12)



Bilde 13 Melandsbekken. Stasjonsområde (7/9-12)

VEDLEGG 7:

BREV OM NETTILKNYTNING



Mosjøen: 05.11.2012
Vår ref: 12-3459
Arkiv:
Deres ref:

Statkraft Energi AS Region Nord Norge

8512 NARVIK

Produksjonstilknytning av Jamtjørbekken og Melandsbekken

Fjellkraft planlegger utbygging av Jamtjørbekken på 1,65 MW og Melandsbekken på 2,0 MW i Leirskardalen.

Fra tidligere har HK gitt markedsadgang for Vollbekken og Valåga kraftverk for innmating i 22 kV nettet.

På denne bakgrunn har vi utført dimensjonerende nettanalyser for og ta inn ovennevnte kraftverk i 22 kV nettet.

Dette lar seg gjøre med omfattende forsterkninger: ca 7 Km luftlinje må ombygges fra FeAL 25 til FeAL 50.

I tillegg må ca 3,5 km ombygges fra FeAL 50 til FeAL 95.

Dette blir store kostnader i størrelsesorden 10 – 12 mill. .

Ombyggingen vil også berøre et stort antall fordelingsstrafoer med omkjøringskabler og endringer i nettbildet.

Vi ser dette som **ikke samfunnsøkonomisk rasjonelt** og ber om at Statkraft ser på muligheten for tilknytning til Bjerka kraftverk, hvor Statkraft har inngått en tilknytningsavtale med Norsk Grønnkraft AS.

Viser også til energilovforskriften § 3-4 hvor det bl.a står: Områdekonsesjonær har et ansvar for å ha oversikt i sitt område og gi riktig innspill til overordnet "nettselskap" (i dette tilfelle Statkraft) for videre nettplanlegging og eventuelle søknader.

Dette til orientering.

Med vennlig hilsen
HelgelandsKraft AS
Nettdivisjonen

Bystein Stenvoll

Kop til:
Fjellkraft AS, Narvik

HelgelandsKraft AS, Postboks 702, 8554 Mosjøen, Telefon 75 10 00 00, Faks 75 10 00 01
postboks@helgelandskraft.no - www.hk-nord.no
Org.nr. 844 011 342 NVA, Bankid 4530 08 00360

VEDLEGG 8:

OVERSIKT OVER GRUNNEIERE

Melandsbekken kraftverk, berørte grunneiere og rettighetshavere

GNR.	B.NR	EIER	ADRESSE
		Oddvar Øverleir	
		Jakob Skreslett	

VEDLEGG 9:

BIOLOGISK MANGFOLD-RAPPORT FRA SWECO NORGE AS

VEDLEGG 10:
(IKKE OPPTRYKT)

SKJEMA FOR DOKUMENTASJON AV
HYDROLOGISKE FORHOLD

VEDLEGG 11:
(IKKE OPPTRYKT)

SKJEMA FOR "KLASSIFISERING AV DAMMER OG TRYKKRØR"