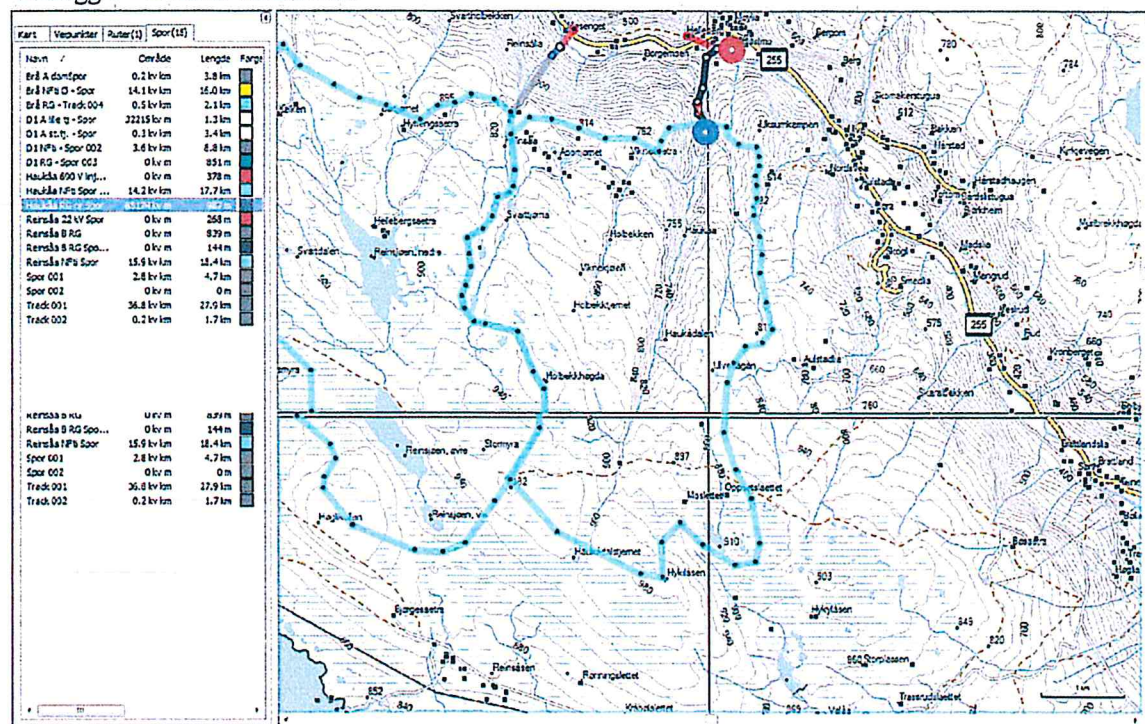


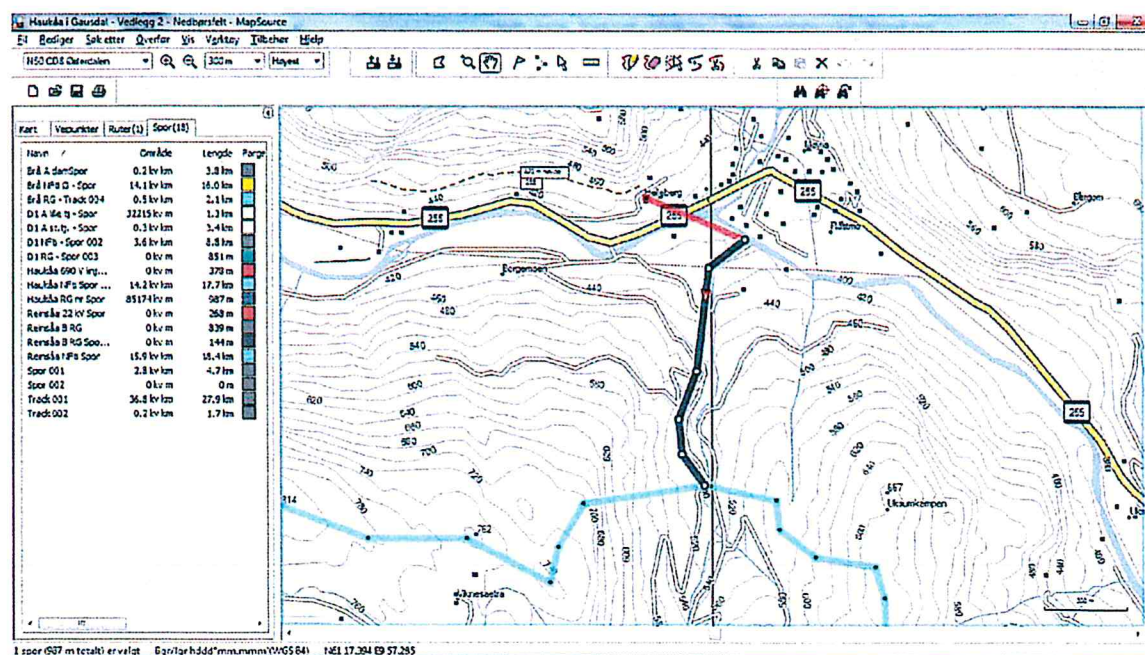
Vedlegg 1 – Areal av nedbørsfelt



1.000 (527 m total) er valat. Bar/lar hdd's min nvm's (WGS 84)

Nedbørsfeltets areal Arealet $A=14,2 \text{ km}^2$ til ca kote 500 moh

— Nedbørfelt ● inntak — Rørgate ● Kraftstasjon — Kraftlinje



1 spor (S7 m totalt) er valgt Garvige hdd*mmummaYAGS 84) 1261 17.09 19 57.285

Detaljkart av

Boret rørgate Nedgravde rør

 kraft linje

Tabell 1 – Tillatelse med 50 % Qm og med alminnelig lavvannføring hele året (82 kW)

Haukåa - Inntake kote 502 & Avløp kote 400 moh => 102 m Brutto fallhøyde					
A	Nedbørfeltets areal:	14,2	km ²		
Qg	Spesifikk avrenning:	0,014	m ³ /s/km ²		
Qm	Middelvannføring	0,200	m ³ /s	6,3	mill. m ³ /å
	Alminnelig lavvannføring	0,014	m ³ /s	sommer	vinter
	Inntak kote	502,0	m.o.h	(m.a.s.l)	
	Avløp kote	400,0	m.o.h	(m.a.s.l)	
	Rørlengde & diameter	997	m	302	mm
Qt	Turbinslukeevne	0,100	m ³ /s	0,50	* Qm
g	Gravitasjonskoeffisient	9,81	m/s ²		
H	Brutto fallhøyde	102,0	m	96,6	nto
h	Stasjonsvirkningsgrad	84,1	maks last (max load)		
P	Installert effekt turbin	82	kW	0	
	Bruktid	5353	timer / år (hours / year)		
E	Estimert produksjon	0,44	GWh	(sommer = 0,26 GWh)	
	Utbyggingskostnad *)	4,1	mill.kr	inkl usikk.	10 %
	Spesifikk utbyggingskostnad	3,45	kr/kWh		

Vannmerke 12.171. Hølervatn Qnf/Qvm = 15,2 %
 *) Inkludert usikkerhet med 10 % Kostnadsgrunnlag NVE 2007