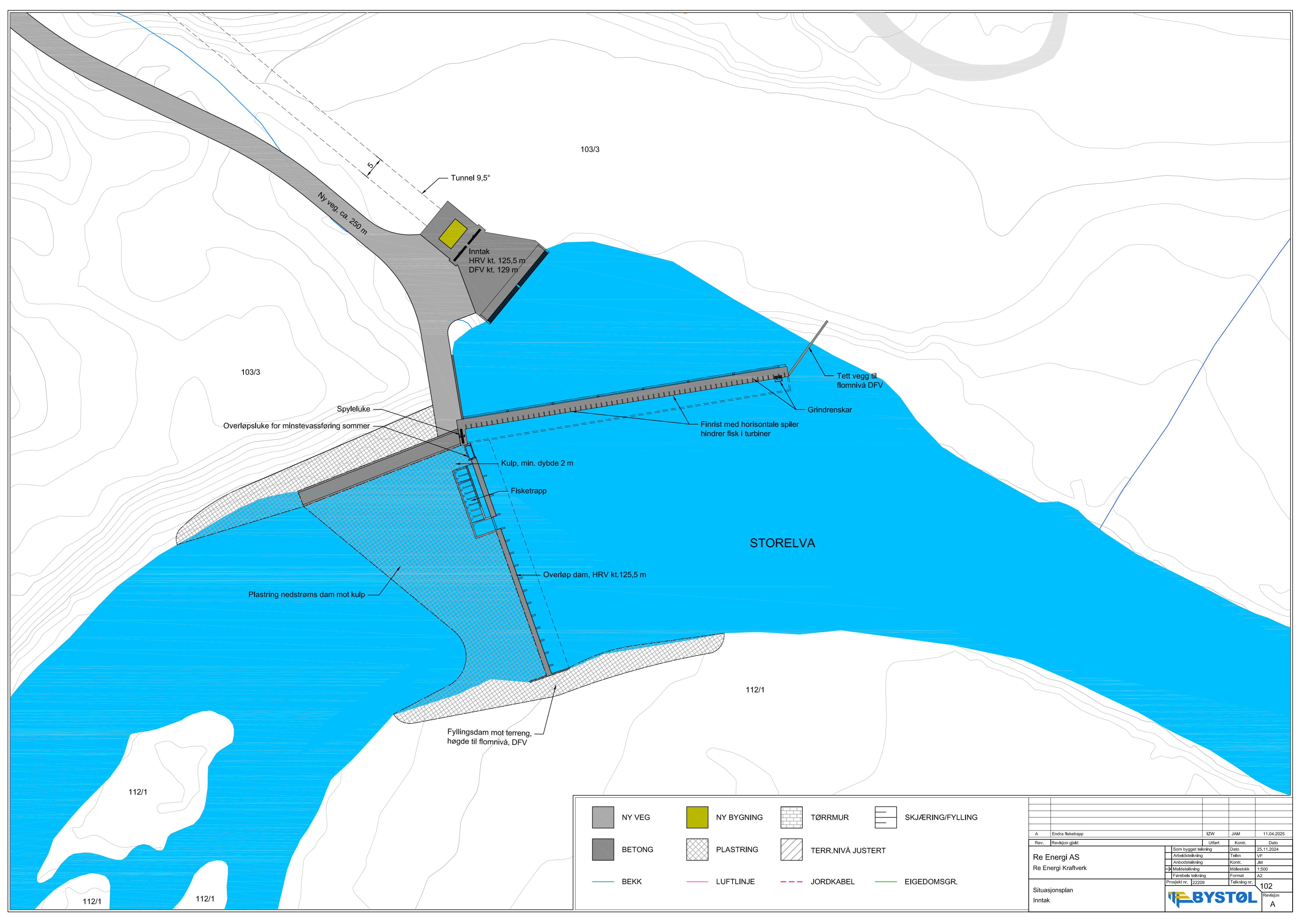


9 Vedlegg

Vedlegg 1: Kart



103/3

103/3

STORELVA

112/1

112/1

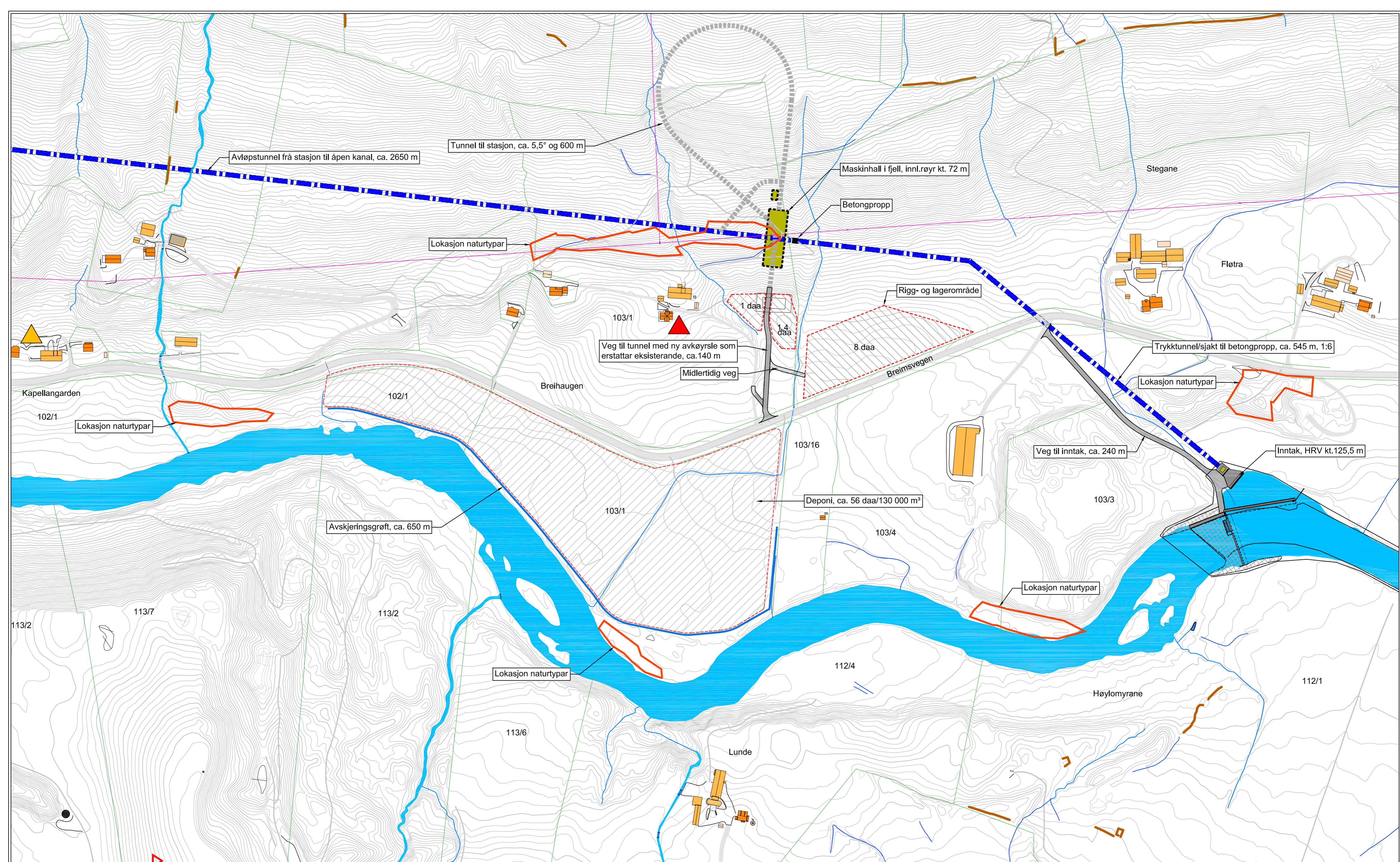
112/1

112/1

	NY VEG		NY BYGNING		TØRRMUR		SKJÆRING/FYLLING
	BETONG		PLASTRING		TERR.NIVÅ JUSTERT		
	BEKK		LUFTLINJE		JORDKABEL		EIGEDOMSGR.

A		Endre fisketrapp	IZW	JAM	11.04.2025
Rev.	Revisjon	gjeld	Utført	Kontr.	Dato
					25.11.2024
Re Energi AS			Som bygget teikning	Teakn	VF
Re Energi Kraftverk			Arbods-teikning	Kontr.	JM
			Mekstet-teikning	Målestokk	1:500
			Fjernbels-teikning	Format	A2
			Prosjekt nr.	22209	Teikning nr.
Situasjonsplan					102
Inntak					Revisjon
					A

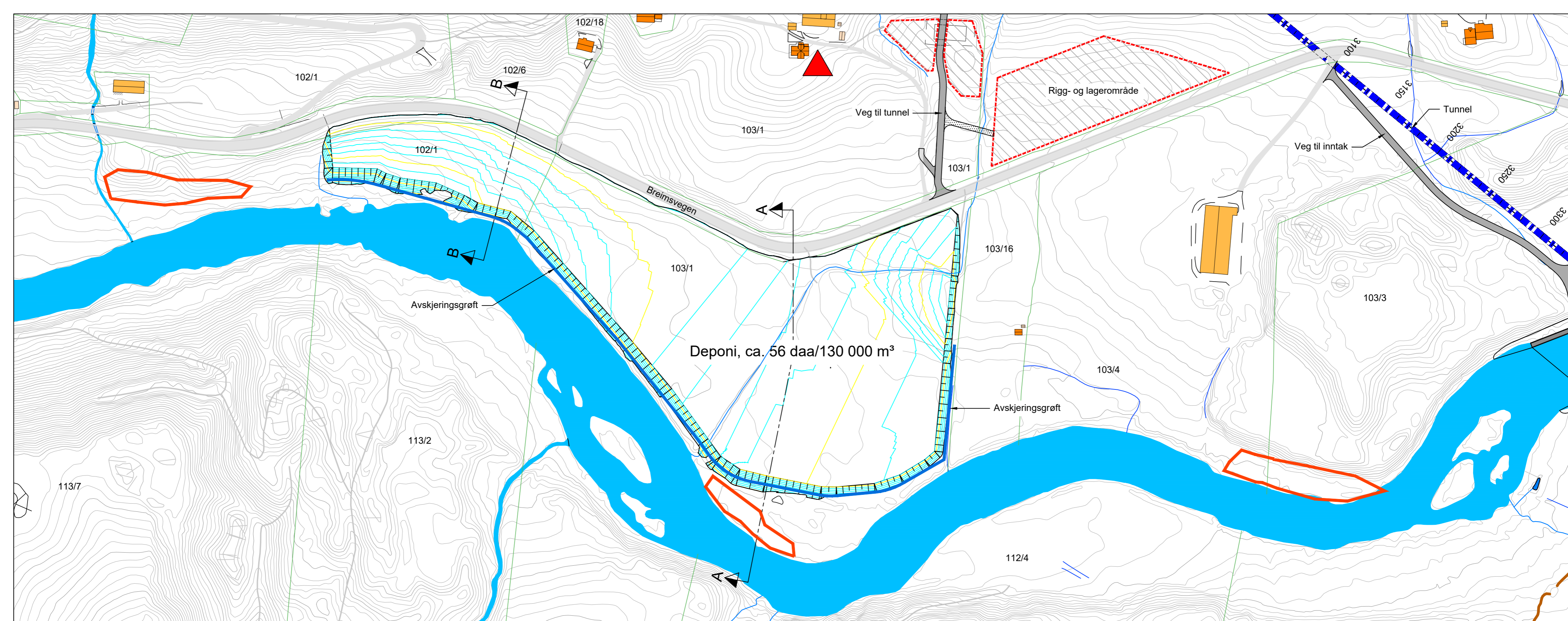




	NY VEG		TØRRMUR		TERR.NIVÅ JUSTERT		STEINGJERDE		LOKASJON NATURTYPAR
	BETONG		PLASTRING		JORDKABEL		EIGEDOMSGR.		
	BEKK		LUFTLINJE						

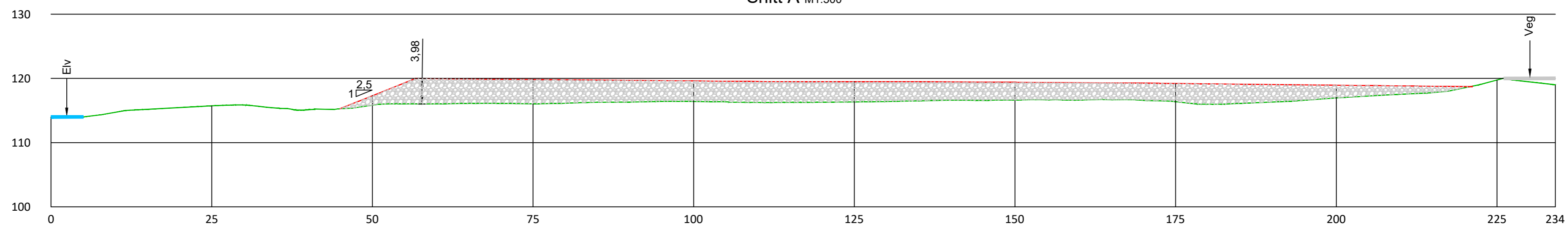
Rev.	Revisjon gjeld	Utført	Kontr.	Dato
B	Ny plassering riggområde ved kraftstasjon	SD	JAM	10.07.2025
A	Endra fiskelepp	IZW	JAM	11.04.2025
Rev.	Revisjon gjeld	Utført	Kontr.	Dato
				30.01.2025
	Som bygget teikning	Dato		
	Arbods-teikning	Teikn	VF	
	Arbods-teikning	Kontr.	JM	
	Målestokk	Format	A2	1:2500
	Førebels-teikning	Format	A2	
	Prosjekt nr.	22209	Teikning nr.	
Situasjonsplan				103
Lokasjon naturtyper				Revisjon
				B





H.O.H

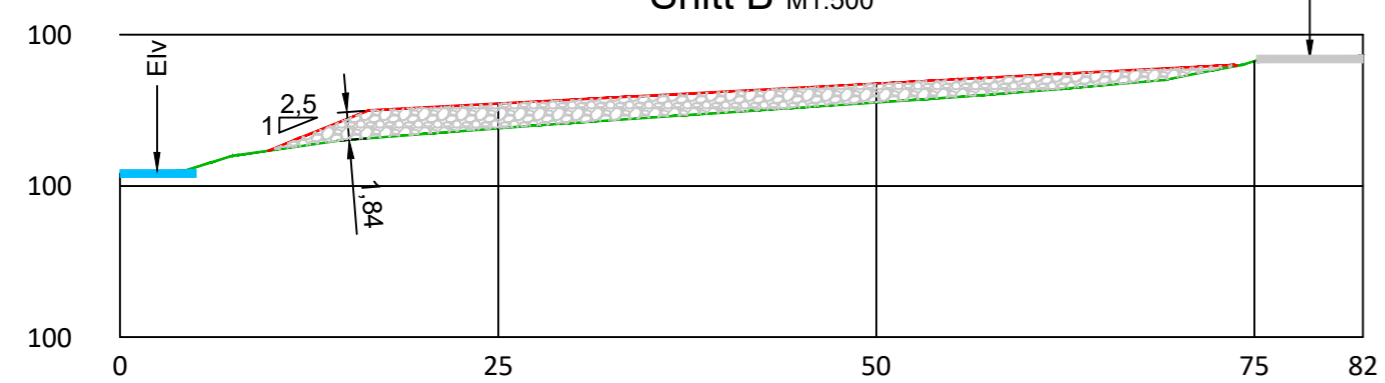
Snitt A M1:500



— Eksisterende terreng
— Deponi

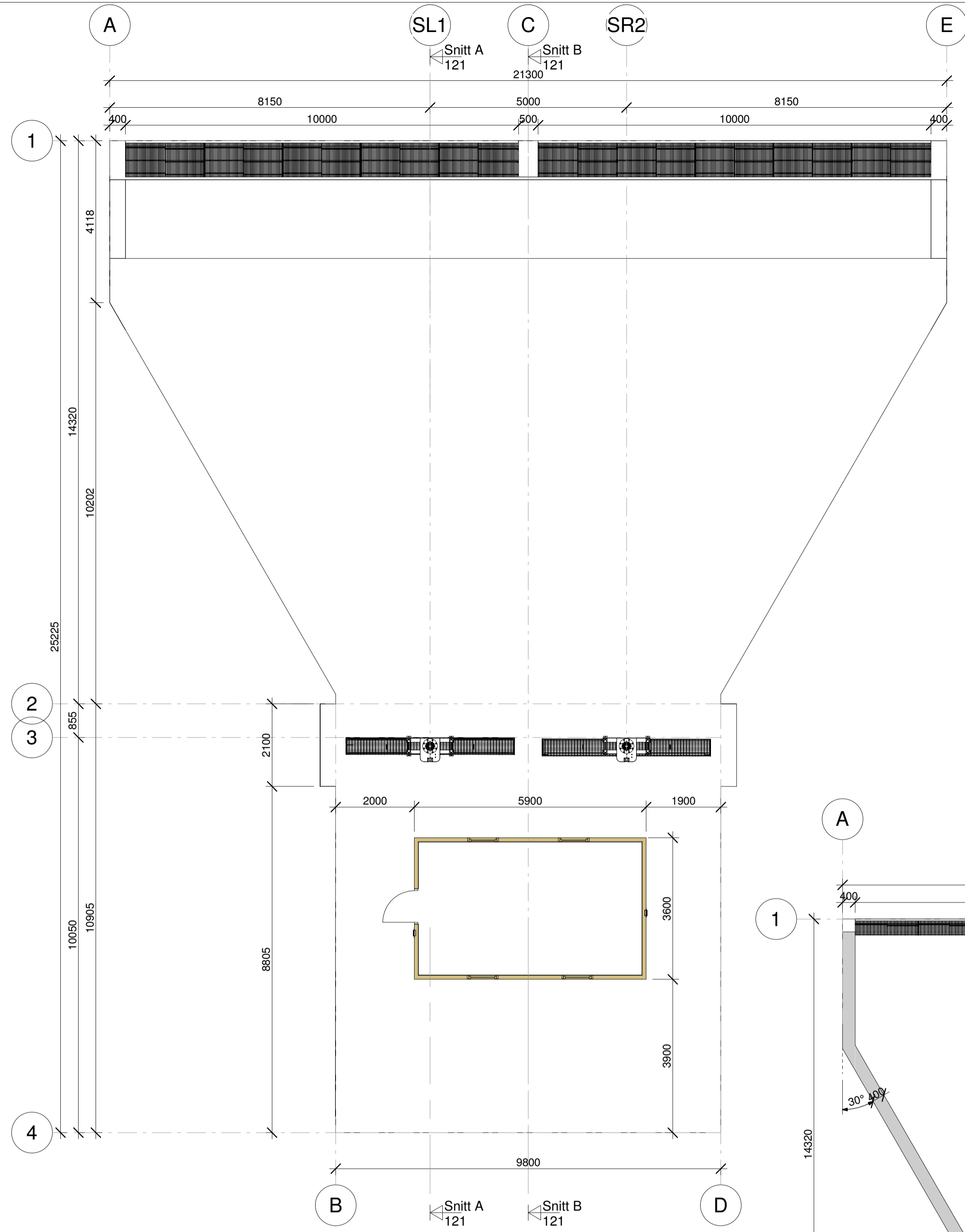
H.O.H

Snitt B M1:500

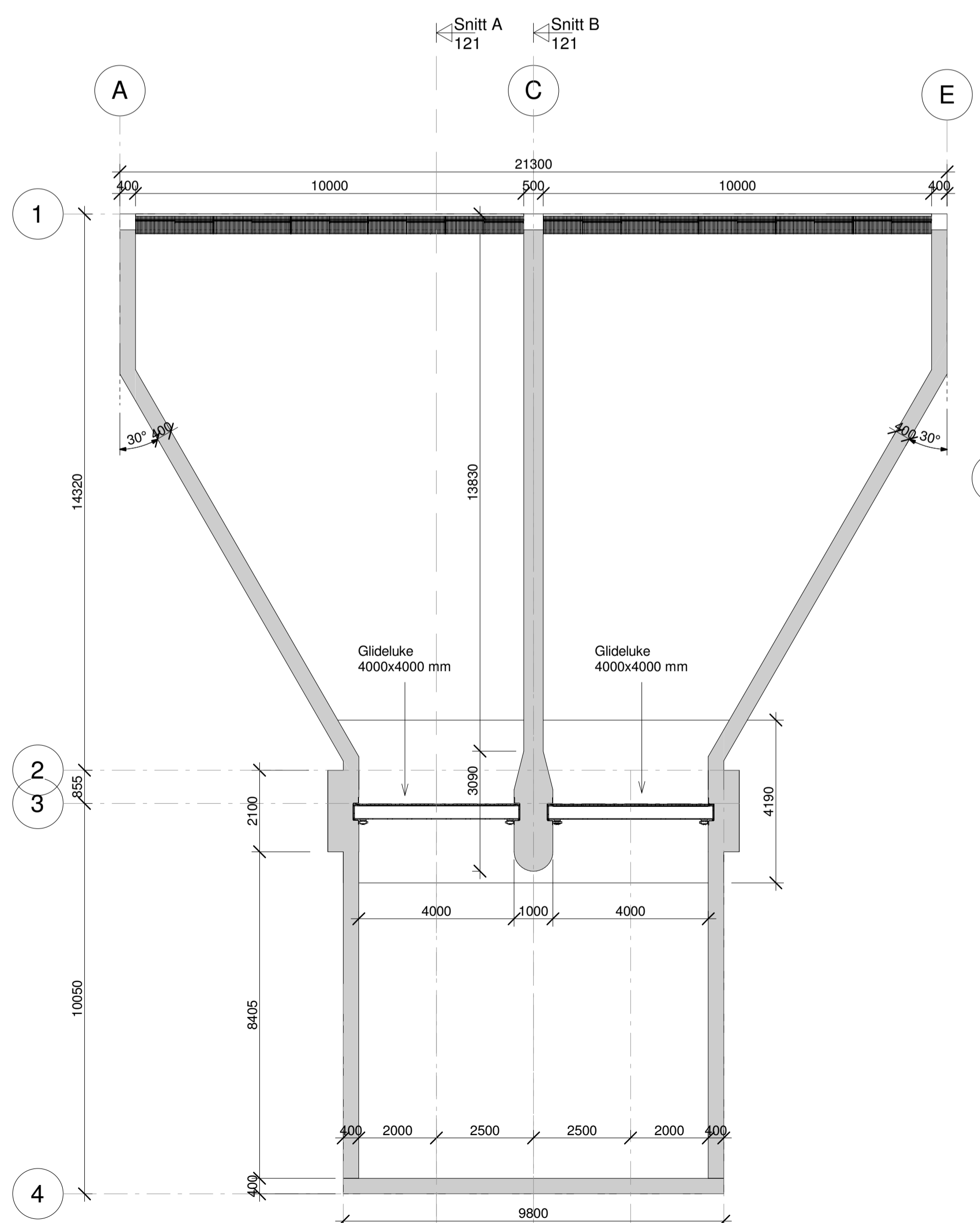


A		Veg til tunnel stasjon, riggområder ved tunnel		VF	JM	08.05.2025
Rev.	Revisjon gjeld	Ulført	Kontr.	Dato		
Re Energi AS			Som bygget teikning			
Re Energi Kraftverk			Arbeidsteikning			
			Anbudsteikning			
			Meldeteikning			
			Førebels teikning			
Deponi			Prosjekt nr. 22209		Teikning nr. 111	
Plan og snitt			BYSTØL		Revisjon A	

Vedlegg 2: Tekniske tegninger av dam og inntak

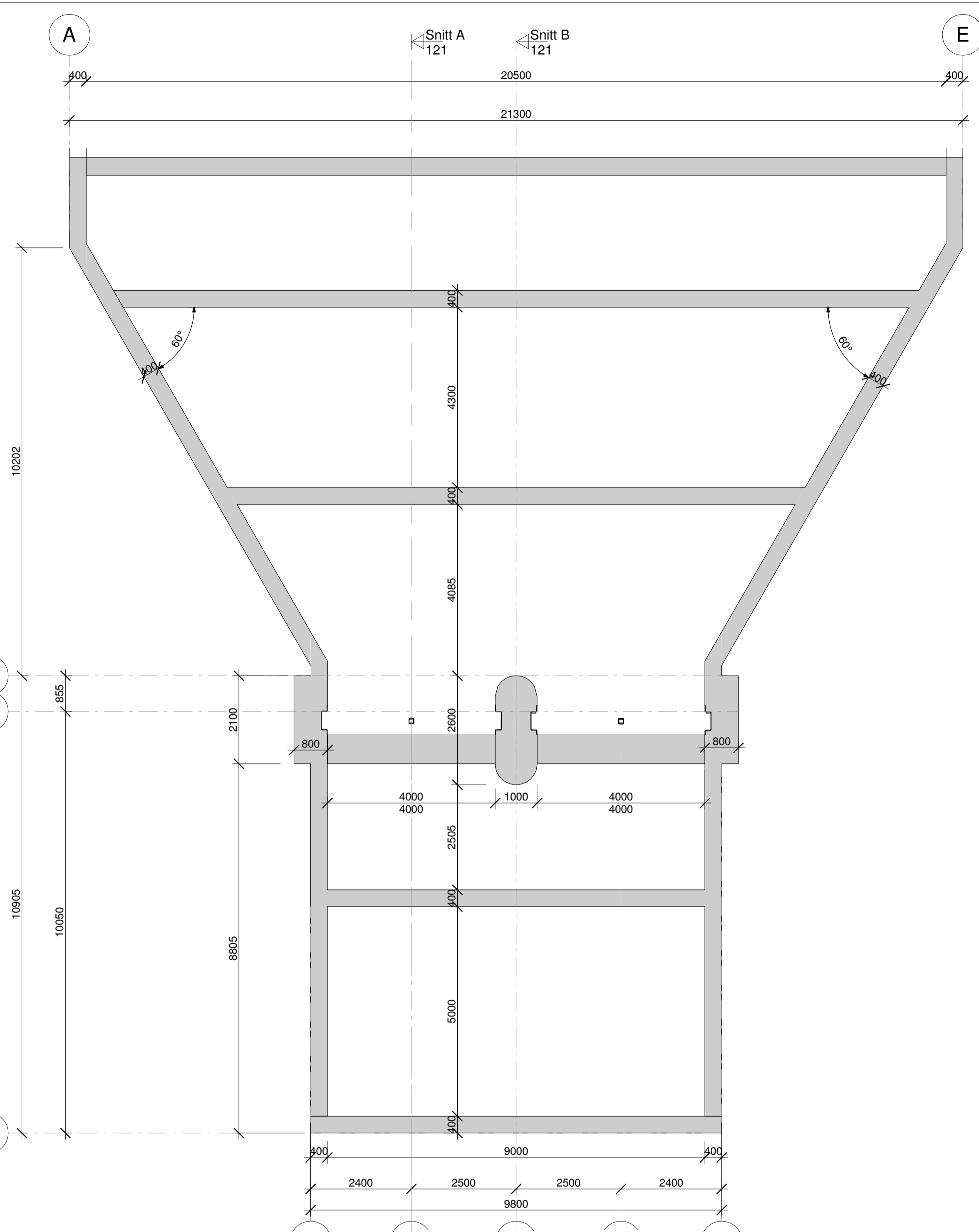


Plan inntak dekke
1 : 80



Plan glideluke
1 : 100

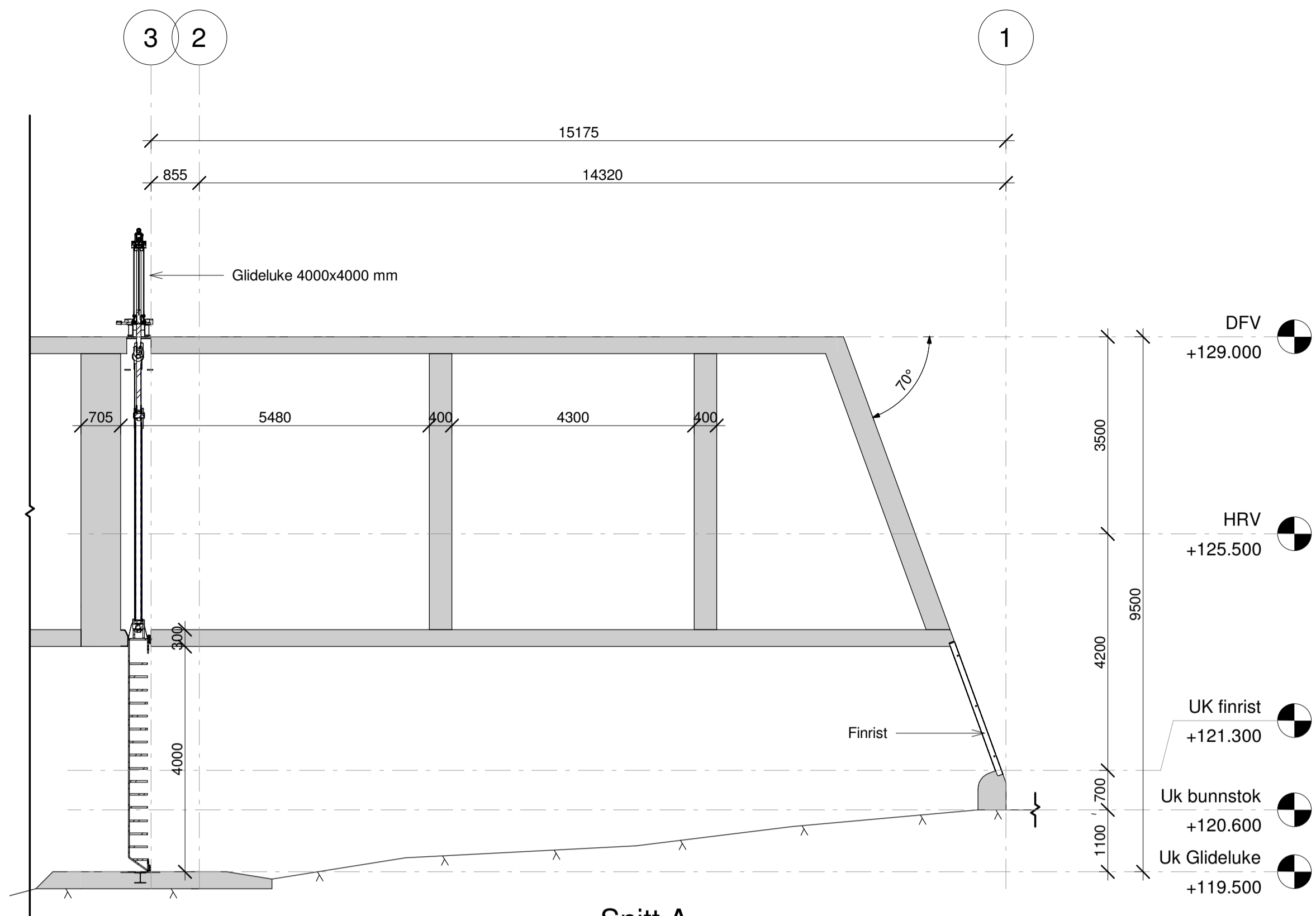
Betong
 Trevirke



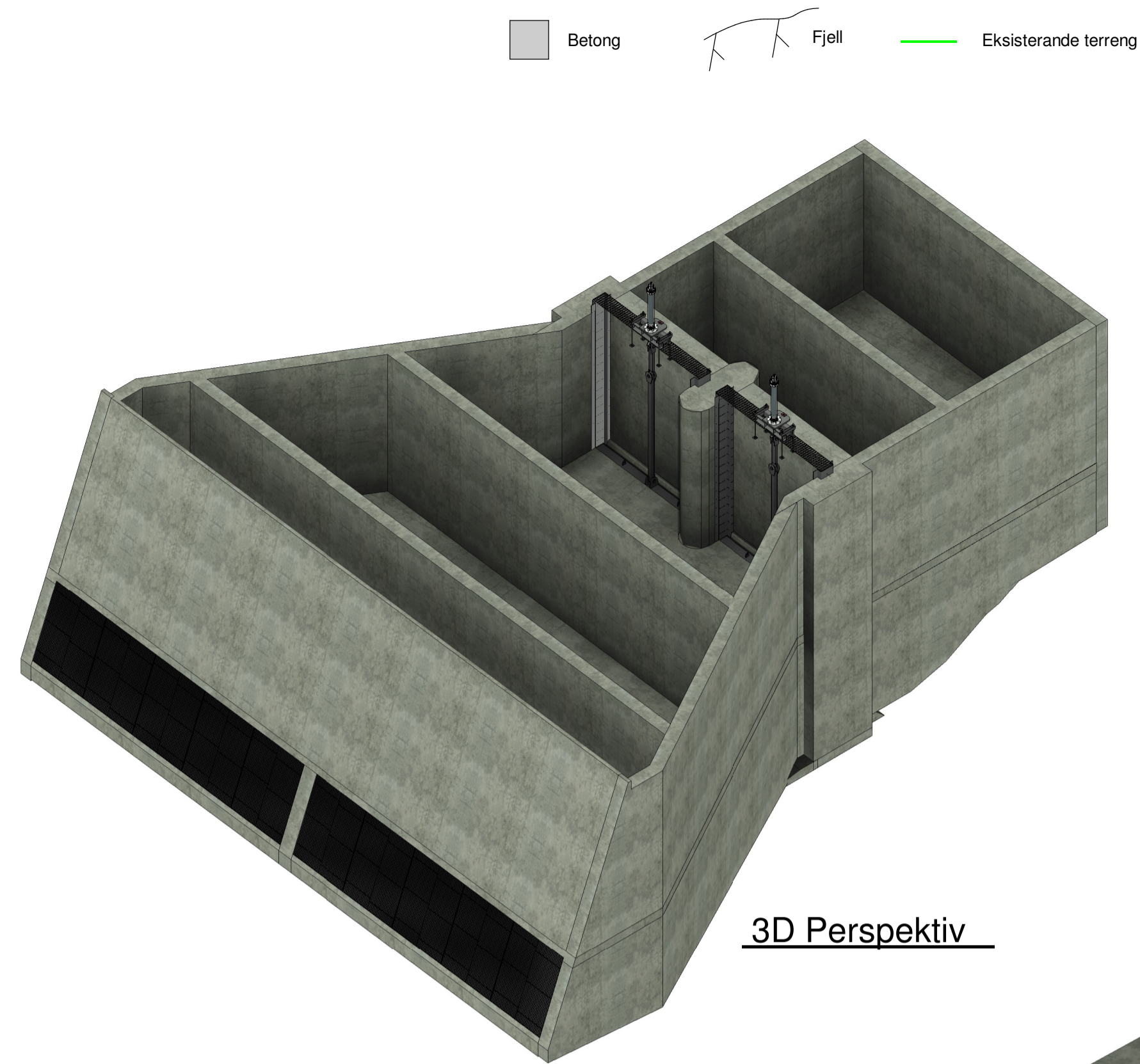
Plan HRV
1 : 75

Rev.	Revisjon/gjeld	Uttent	Kontr.	Dato
	Re Energi AS			11.11.2022
	Re Energi Kraftverk			12W
				JAM
				As indicated
				A1
				120
				Revisjon

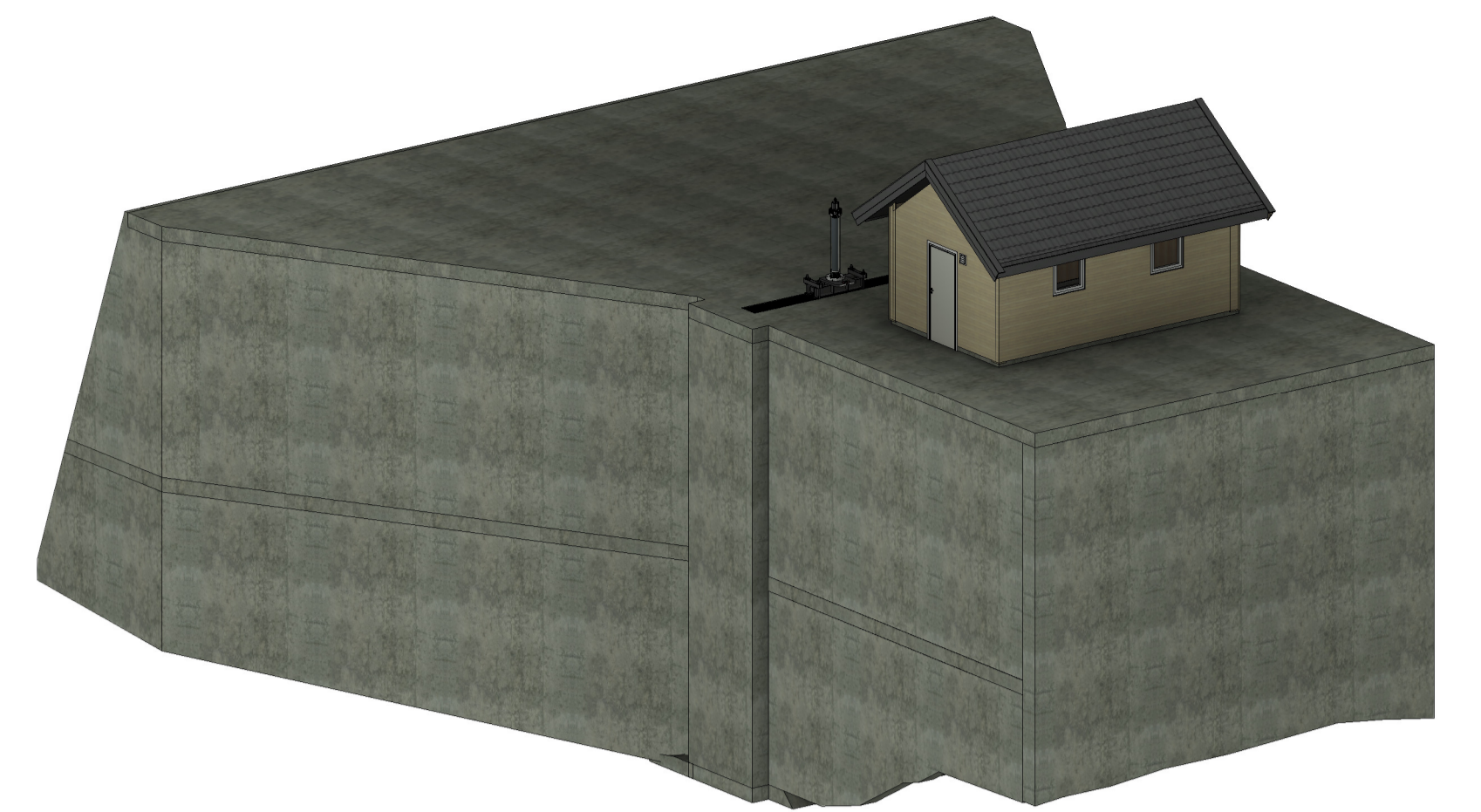
11.04.2025 13:51:30



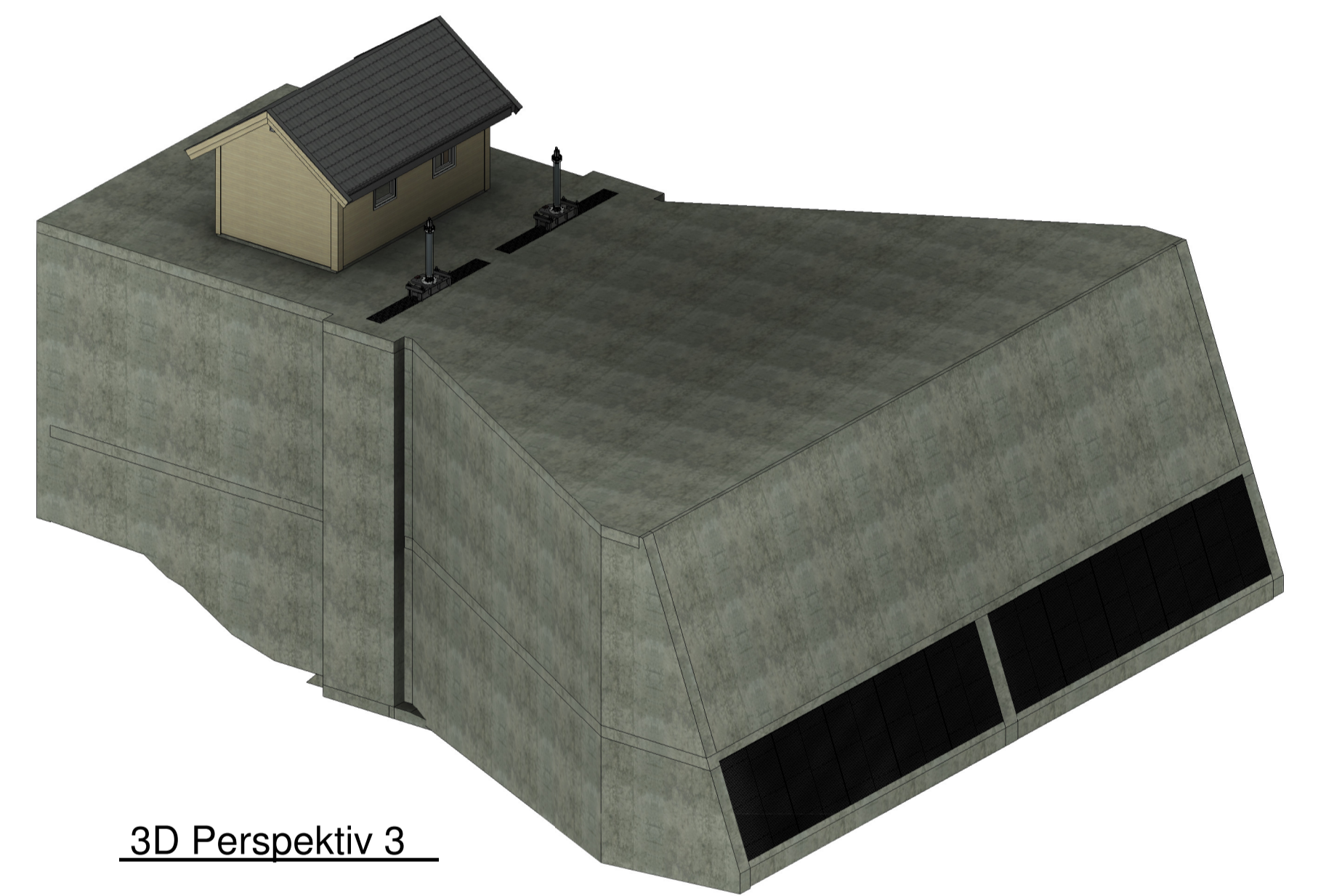
Snitt A
1 : 75



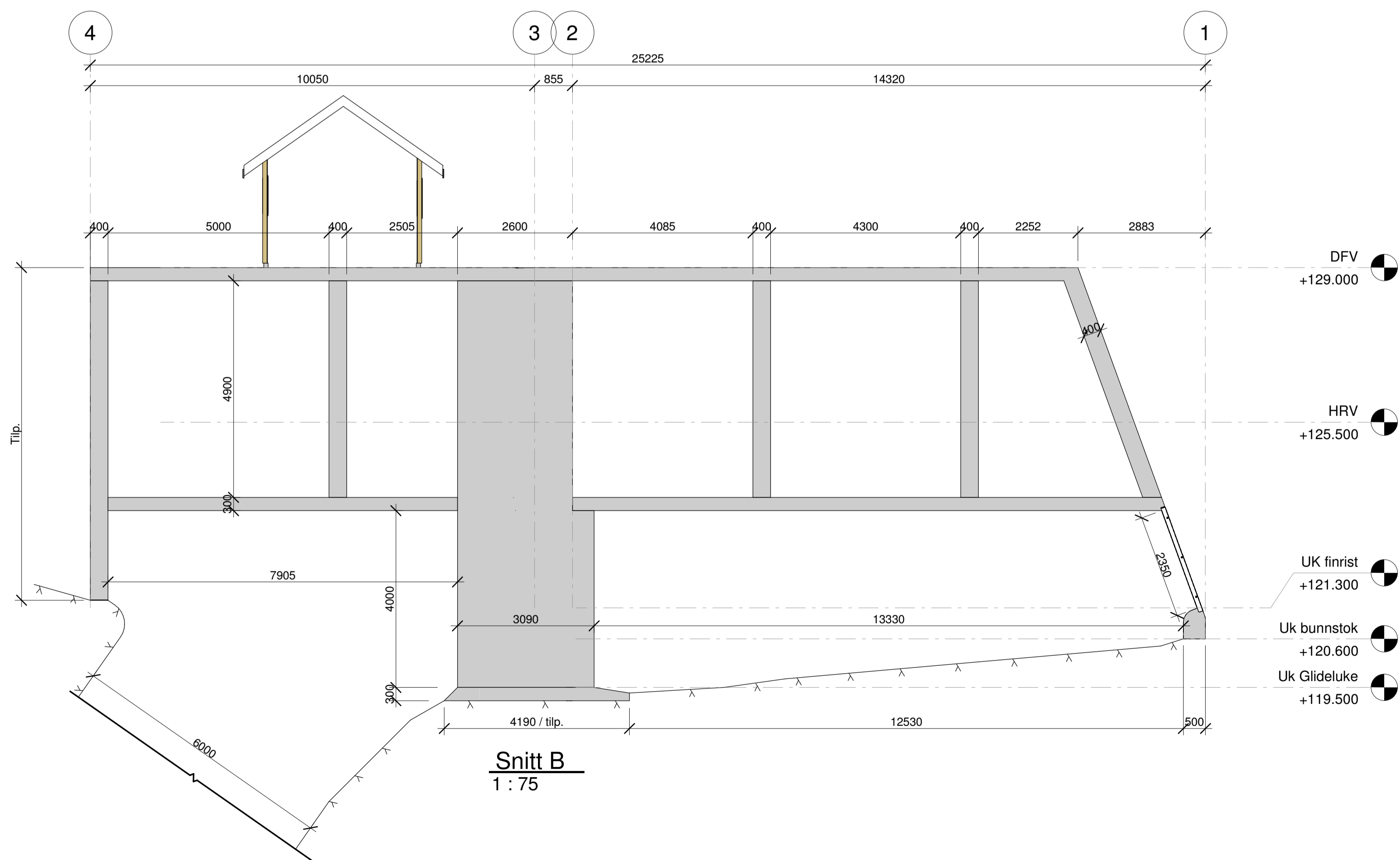
3D Perspektiv



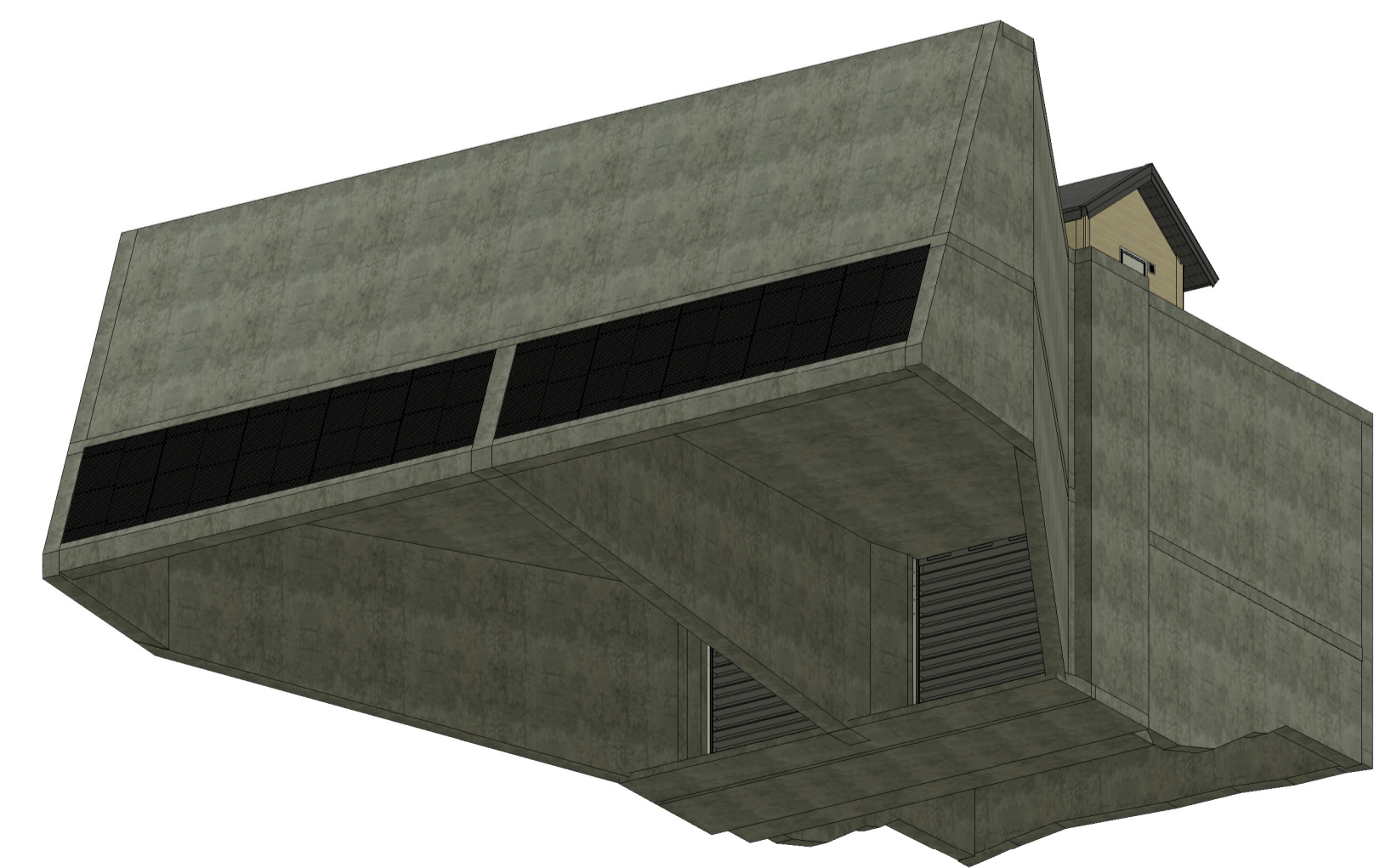
3D Perspektiv 2



3D Perspektiv 3



Snitt B
1 : 75

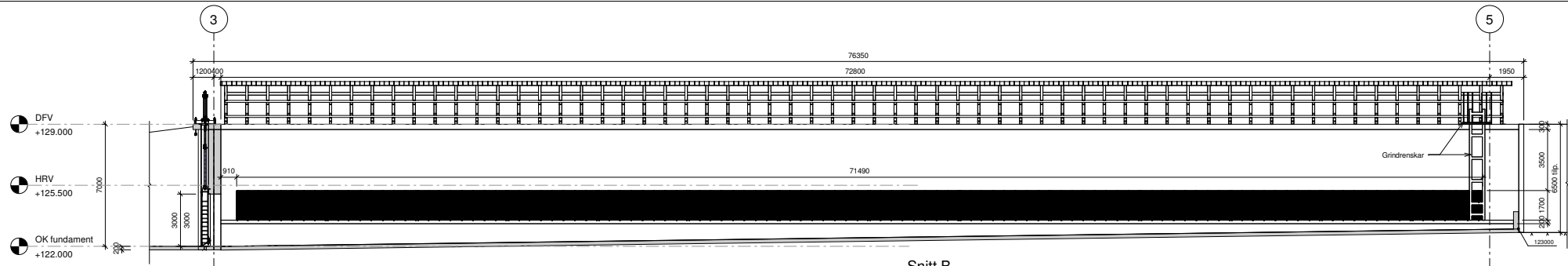


3D Perspektiv 4

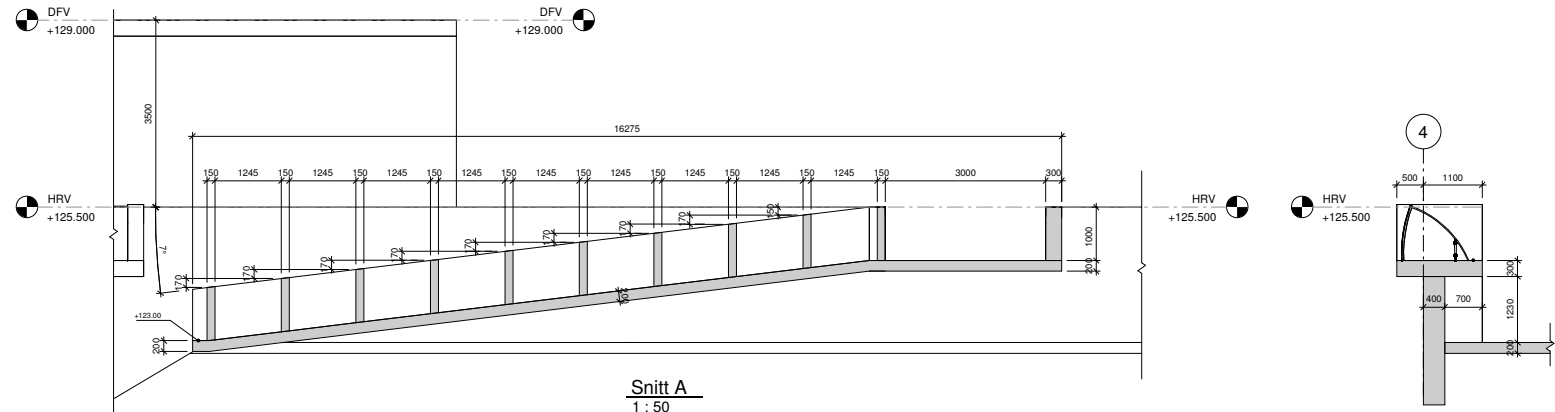
Rev.	Revisjon gødt	Uttent	Kontr.	Dato
	Re Energi AS			11.11.2022
	Re Energi Kraftverk			12W
				JAM
				As indicated
				A1
				121
				Revisjon



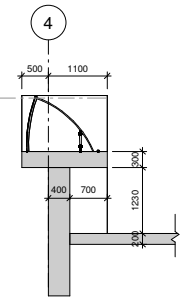
11.04.2025 13:52:43



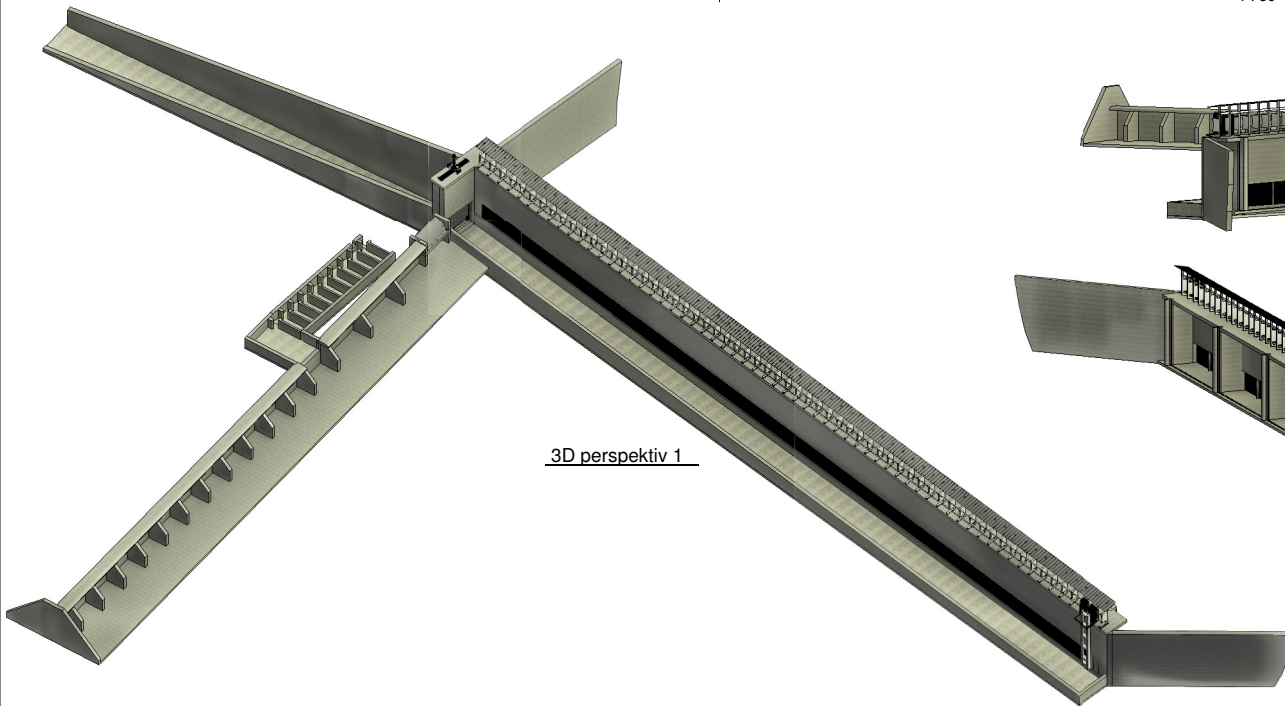
Snitt B
1 : 120



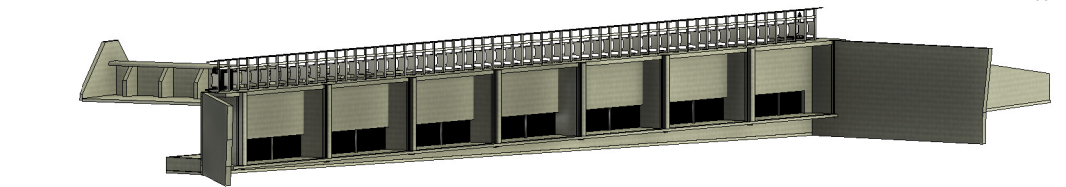
Snitt A
1 : 50



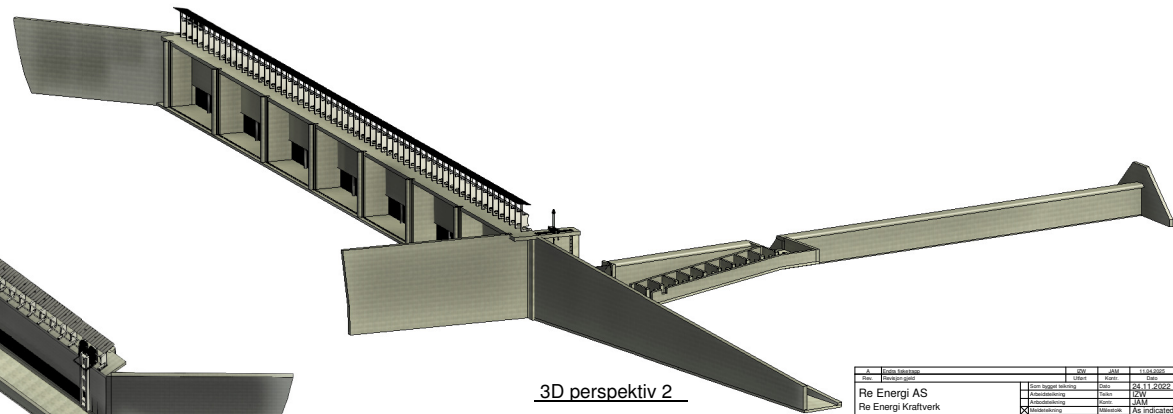
Snitt C
1 : 50



3D perspektiv 1



3D perspektiv 3



3D perspektiv 2

Re Energi AS	131
Re Energi Kraftverk	A
Inntak og dam	
Snitt B,C og 3D perspektiv	



Vedlegg 3: Illustrasjoner



Dam/inntak i Storelva

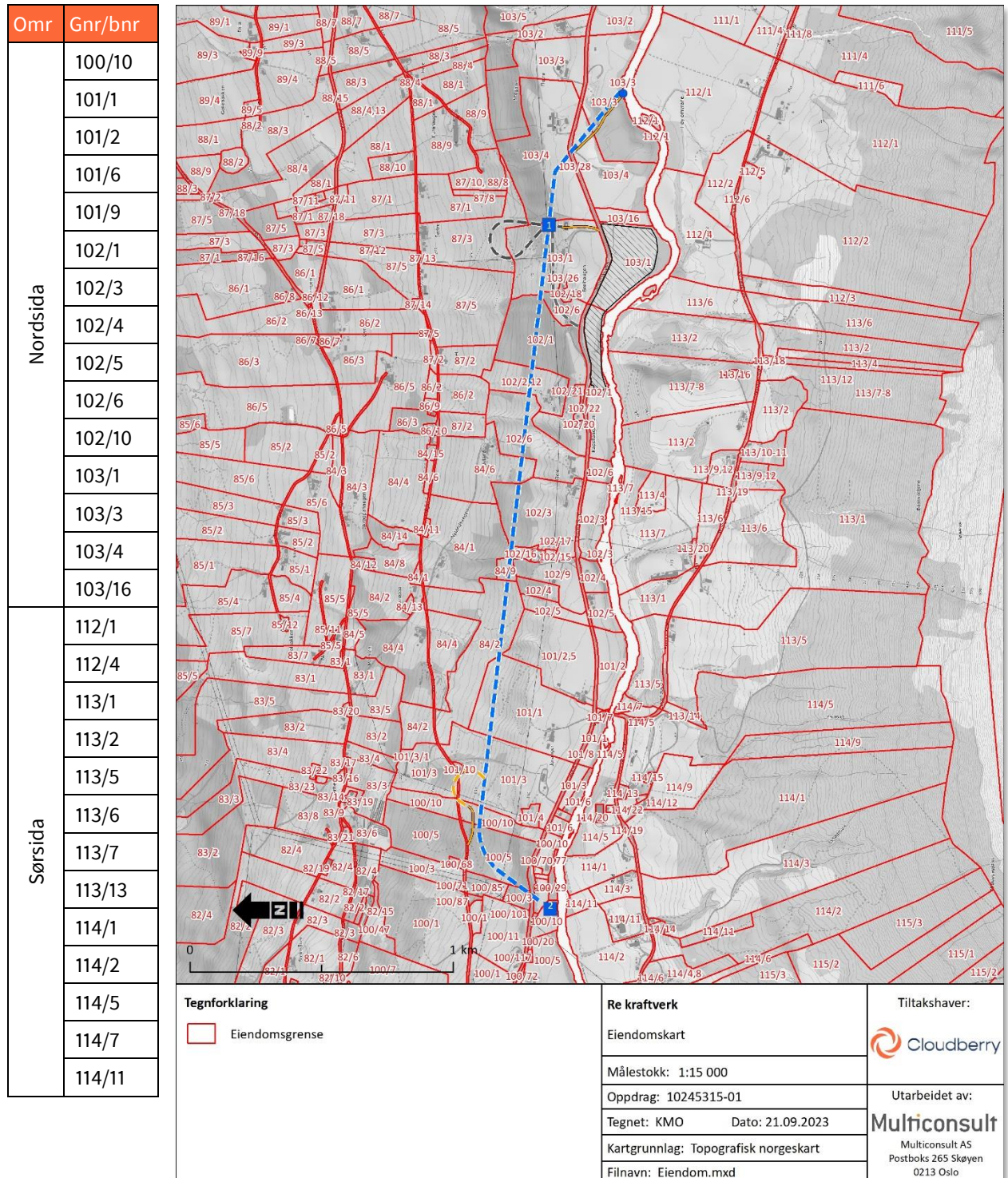


Tunnelportalen ved Fløtre



Utløpet fra kraftverket

Vedlegg 4: Oversikt over berørte eiendommer



Vedlegg 5: Fotodokumentasjon ved ulike vannføringer

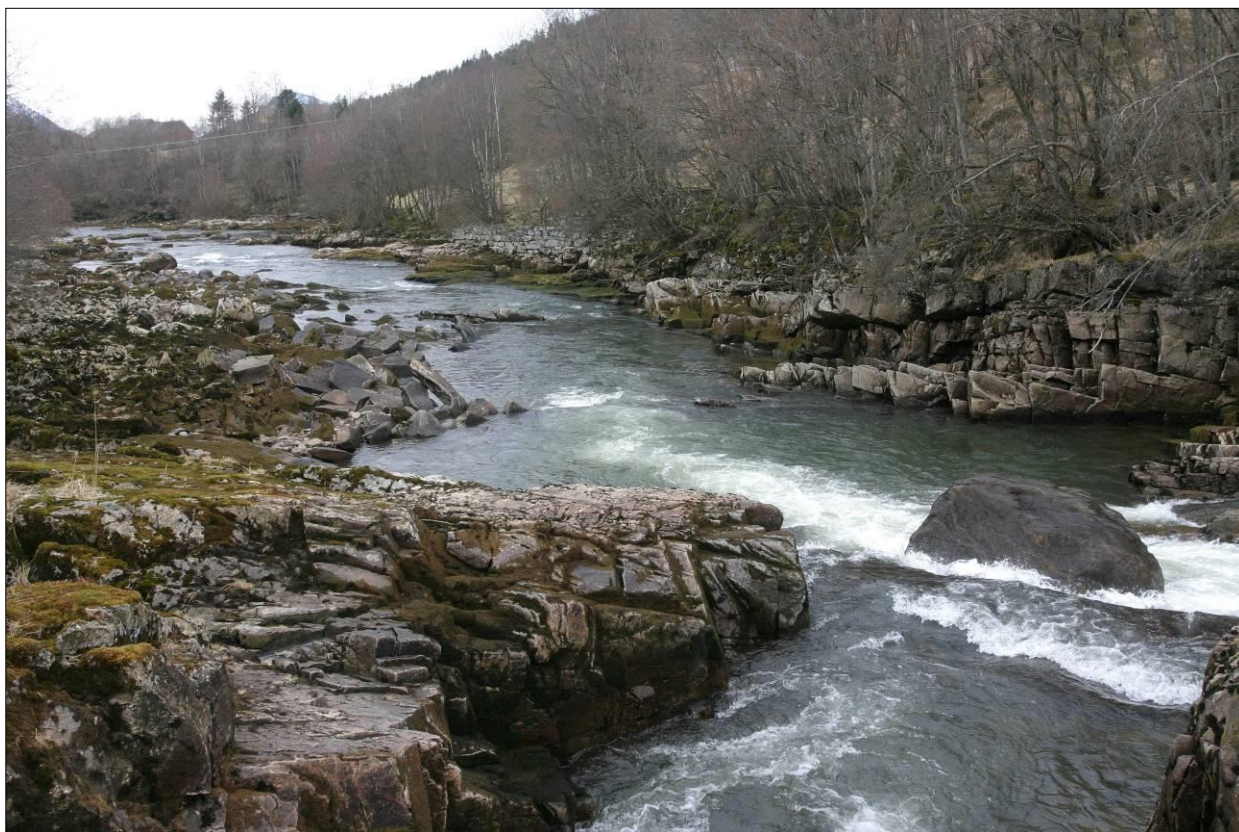
Dato: 27. mars 2009. Elvestrekningen ovenfor Flølo. Vannføringen på bildene er beregnet til ca. $3,2 \text{ m}^3/\text{s}$. Dette tilsvarer ca. 52 % av middelvannføringen i sommerhalvåret etter utbygging (ca. $6,2 \text{ m}^3/\text{s}$).



Dato: 27. mars 2009. Elvestrekningene ved Flølo. Vannføringen på bildene er beregnet til ca. 3,2 m³/s. Dette tilsvarer ca. 52 % av middelvannføringen i sommerhalvåret etter utbygging (ca. 6,2 m³/s).



Dato: 27. mars 2009. Elvestrekningene rundt Flølofossen. Vannføringen på bildene er beregnet til ca. 3,3 m³/s. Dette tilsvarer ca. 50 % av middelvannføringen i sommerhalvåret etter utbygging (ca. 6,4 m³/s).



Dato: 27. mars 2009. Elvestrekningene like ovenfor og nedenfor Rådabrua. Vannføringen på bildene er beregnet til ca. 3,4 m³/s. Dette tilsvarer ca. 52 % av middelvannføringen i sommerhalvåret etter utbygging (ca. 6,5 m³/s).



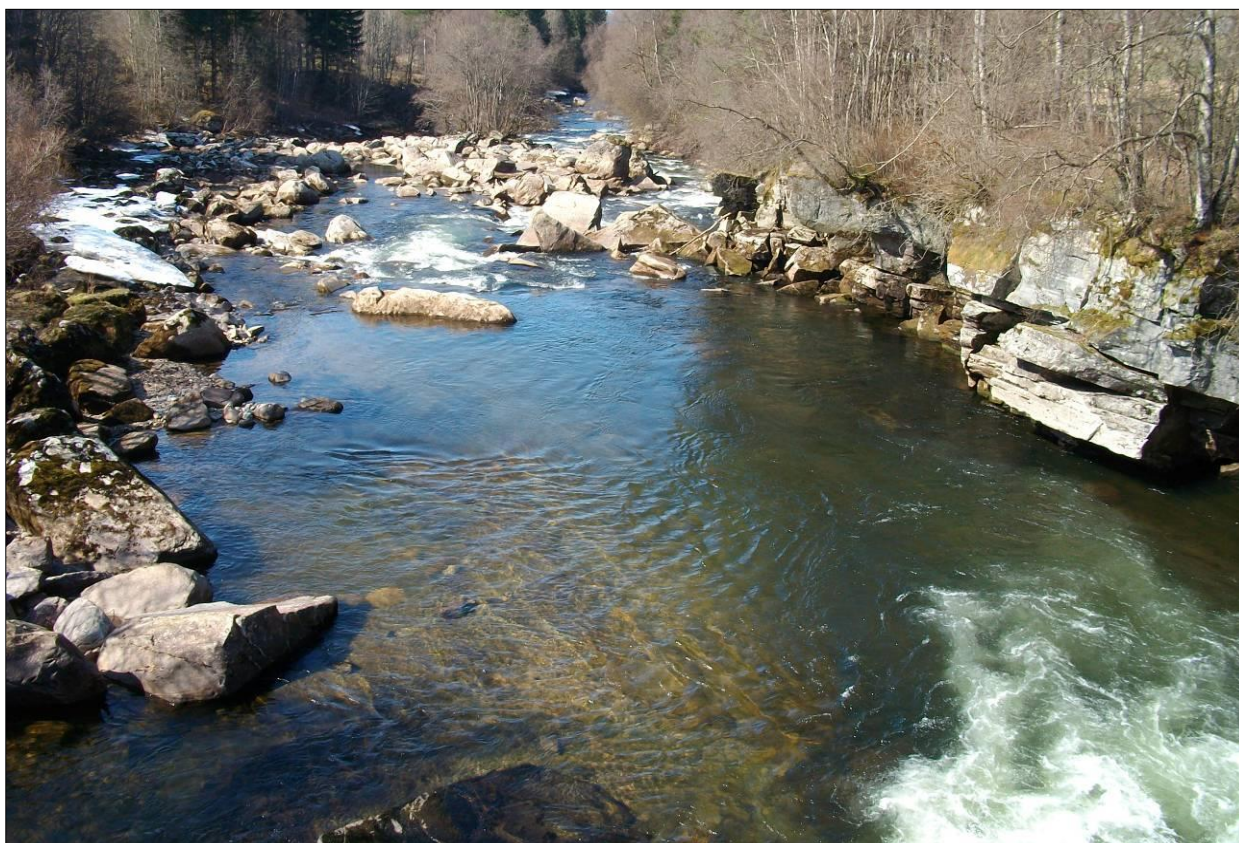
Dato: 21. april 2010. Inntaksområdet ved Høylo. Vannføringen på bildet er beregnet til ca. $5,0 \text{ m}^3/\text{s}$. Dette utgjør ca. 83 % av middelvannføringen i sommerhalvåret etter utbygging ($6,0 \text{ m}^3/\text{s}$).



Dato: 21. april 2010. Strekningen ovenfor og nedenfor Flølofossen. Vannføringen er beregnet til ca. 5,2 – 5,3 m³/s. Dette tilsvarer ca. 81 % av middelvannføringen i sommerhalvåret etter utbygging (ca. 6,4 – 6,5 m³/s).



Dato: 21. april 2010. Elvestrekningene like ovenfor og nedenfor Rådabrua. Vannføringen er beregnet til ca. 5,3 – 5,4 m³/s. Dette tilsvarer ca. 81 % av middelvannføringen i sommerhalvåret etter utbygging (ca. 6,5 – 6,6 m³/s).



Dato: 4. juni 2009. Elvestrekningen ovenfor Flølo. Vannføringen på bildene er beregnet til ca. 24 m³/s. Dette tilsvarer ca. 387 % av middelvannføringen i sommerhalvåret etter utbygging (ca. 6,2 m³/s).



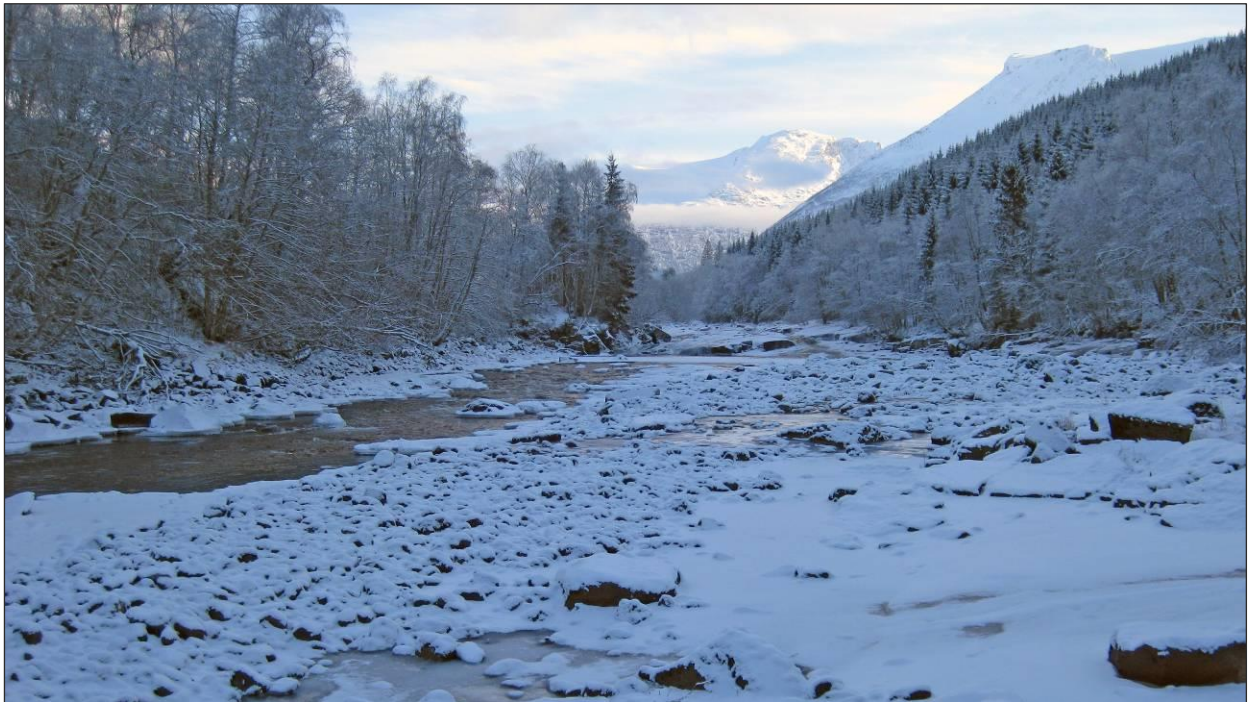
Dato: 4. juni 2009. Elvestrekningen nedenfor Flølo. Vannføringen på bildene er beregnet til ca. 24,5 m³/s. Dette tilsvarer ca. 383 % av middelvannføringen i sommerhalvåret etter utbygging (ca. 6,4 m³/s).



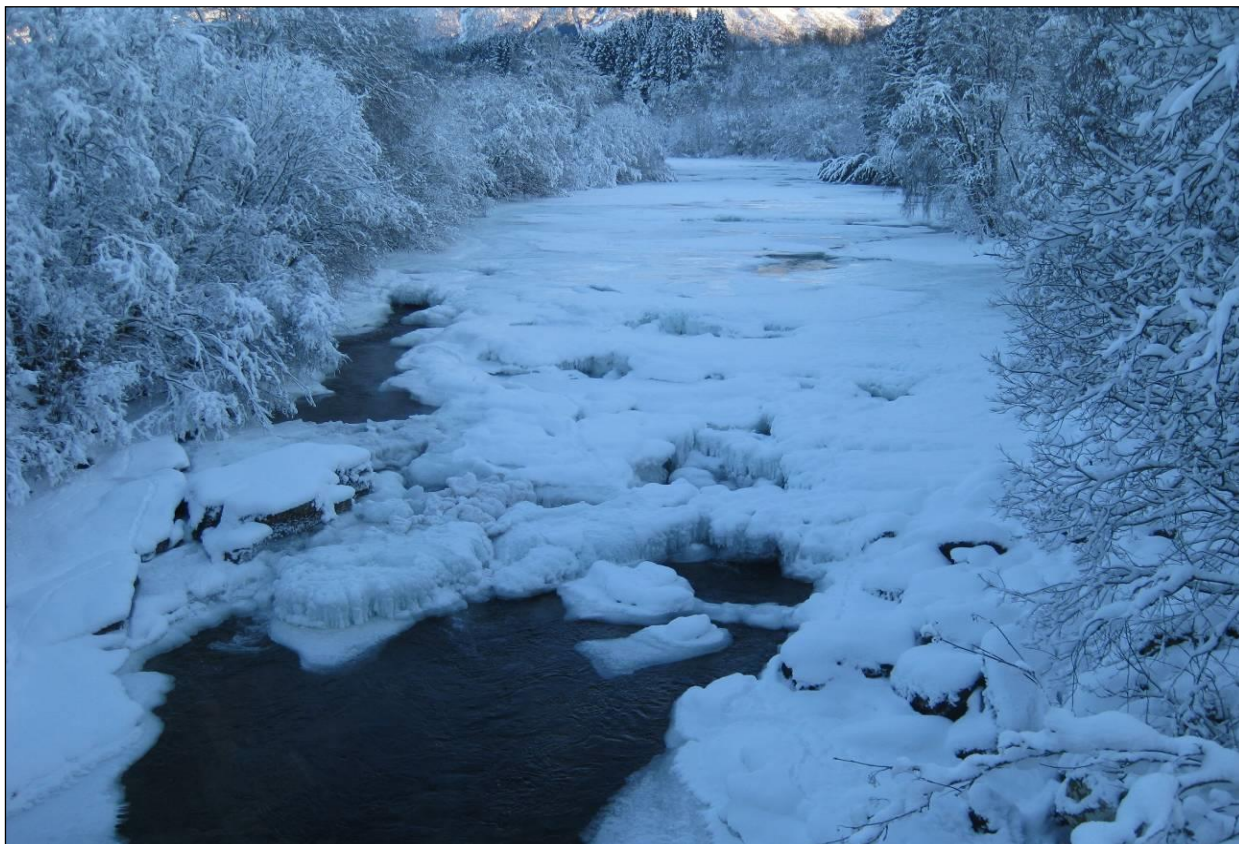
Dato: 4. juni 2009. Elvestrekningen ovenfor og nedenfor Rådabrua. Vannføringen på bildene er beregnet til ca. 25 m³/s. Dette tilsvarer ca. 385 % av middelvannføringen i sommerhalvåret etter utbygging (ca. 6,5 m³/s).



Dato: 7. februar 2009. Elvestrekningen ovenfor Flølofossen. Vannføringen på bildet er beregnet til ca. $2,6 \text{ m}^3/\text{s}$. Dette tilsvarer henholdsvis 40 % og 220 % av middelvannføringen i sommer- (ca. $6,4 - 6,5 \text{ m}^3/\text{s}$) og vinterhalvåret (ca. $1,2 \text{ m}^3/\text{s}$) etter en eventuell utbygging.



Dato: 7. februar 2009. Elvestrekningen ovenfor og nedenfor Rådabrua. Vannføringen på bildet er beregnet til ca. $2,6 \text{ m}^3/\text{s}$. Dette tilsvarer henholdsvis 40 % og 220 % av middelvannføringen i sommer- (ca. $6,4 - 6,5 \text{ m}^3/\text{s}$) og vinterhalvåret (ca. $1,2 \text{ m}^3/\text{s}$) etter en eventuell utbygging.



Vedlegg 6: Avtale med områdekonsesjonær

Avtale om utredning

mellom
Linja AS (Nettselskapet)
på den ene siden

og

Re Energi AS (Nettkunden)
på den andre siden

(i fellesskap Partene)

(Heretter benevnt Utredningsavtalen)

Dokumentet er signert digitalt av:

- GUNNAR VASSBOTTEN, 29.11.2024
- JON GUNNAR SOLLI, 29.11.2024

Forseglet av



Posten Norge

Innhold

1. Partene.....	3
2. Bakgrunn	3
3. Utredningsavtalens plassering i Nettselskapets tilknytningsprosess	4
4. Omfang	5
5. Fremdriftsplan.....	5
6. Dekning av utredningskostnader	5
7. Andre kostnader	6
8. Betaling.....	6
9. Nettkundens kostnader	7
10. Offentlige tillatelser	7
11. Avbestilling	7
12. Taushetsplikt.....	7
13. Regulatorisk motstrid.....	7
14. Mislighold	7
a. Overordnet	7
b. Erstatning	8
c. Varsel	8
15. Overdragelse	8
16. Diverse.....	8
17. Reservasjon av kapasitet.....	9
18. Offentlighet.....	9
19. Tvister	9
20. Signatur	9



1. Partene

Nettselskapet	
Firmanavn	Linja AS
Org nr.	912 631 532
Postadresse	Langemyra 6, 6160 Hovdebygda
Kontaktperson	Gunnar Vassbotten
Stilling	Avdelingsleiar
Tlf. kontaktperson	90633858
E-post kontaktperson	gunnar.vassbotten@linja.no

Nettkunden	
Firmanavn	Re Energi AS
Org. nr.	996 223 647
Post- og fakturaadresse	Frøyas gate 15, 0273 OSLO
Kontaktperson	Bård Moberg, - epost: bm@mobergenergi.no

2. Bakgrunn

Nettkunden skal etablere vasskraftverk i Breimsvegen 1341, 6827 Breim, gnr 100, bnr 46.

Produksjonen er meldt inn på kontaktskjema 18.11.2024, med referanseID LIN006-1025507

Av kontaktskjema kjem det fram at dette er eit vasskraftverk som skal produsere 90 GWh/ år, og med maks effekt på 28,5 MW.

Prosjektet er eit elvekraftverk utan regulering, men har jamn tilstrømming av vatn og produksjon stort sett heile året.

På tidspunktet for inngåelse av Utredningsavtalen er det ikke tilstrekkelig kapasitet i Nettselskapets regionalnett. Dette medfører at etablering av tilknytningen krever tiltak som må utredes i en konseptvalgutredning, slik beskrevet i Utredningsavtalen.



Utredningsavtalen regulerer fremdriftsplan og kostnadsdekning etter kontrollforskriften § 17-5¹, knyttet til utredninger, prosjektering og andre tjenester som er nødvendig i forbindelse med tilknytningen frem til endelig valg er tatt knyttet til konsept. Videre omfatter utredningsavtalen alle nettnivå utover transmisjonsnett.

Nettkunden er innforstått med at Nettselskapet ikke har råderett over transmisjonsnettet og ikke kan forplikte eller har kontroll med fremdrift, kostnader eller kapasitet i tilknytning til dette nettnivået. Utredningsavtalen omfatter derfor ikke vurderinger knyttet til transmisjonsnettet. Nettselskapet vil forespørre om informasjon og avklaringer relatert til transmisjonsnettet, herunder også tilgjengelig kapasitet og/eller behov for utredninger fra Statnett SF, og videreformidle til Nettkunden når det foreligger.

3. Utredningsavtalens plassering i Nettselskapets tilknytningsprosess

Utredningsavtalen inngår i Nettselskapets tilknytningsprosess for tilknytning av nettkapasitet, slik illustrert i prosesskartet:



Etter ferdigstilt konseptvalgutredning kan partene inngå en avtale om prosjektutvikling for å regulere fremdriftsplan og kostnadsdekning i planleggingen av hvert byggetrinn.

¹ Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffen (FOR-1999-03-11-302).



Nettselskapet vil i den forbindelse etablere et nettanleggsprosjekt og planlegge prosjektet frem til det foreligger innhentede tilbud som gir grunnlag for å endelig estimere anleggsbidraget (Estimert Anleggsbidrag) etter kontrollforskriften kapittel 16.

Når det foreligger Estimert Anleggsbidrag følger videre kostnadsdekning av avtale om fremdrift, anleggsbidrag og annen kostnadsdekning ("Anleggsbidragsavtale") for det aktuelle Byggetrinn.

Før eventuell idriftsettelse av nettanlegg som muliggjør tilknytning kan gjennomføres må avtale om tilknytnings- og nettleievilkår for store uttakskunder («Tilknytningsavtalen») inngås.

4. Omfang

Partene er enige om at Utredningsavtalen skal omfatte følgende arbeid:

Stasjonær lastflytanalyse av naudsynte tiltak i regionalnettet for at Re Energi skal kunne knytte sin produksjon til 132 kV samleskinne i Reed transformatorstasjon.

5. Fremdriftsplan

Partene har i fellesskap laget følgende foreløpige fremdriftsplan, som dekker perioden frem til en eventuell avtale om koordinert prosjektutvikling ("Prosjektsutviklingsavtalen") er inngått:

Aktivitet	Tidspunkt/tidsperiode
Oppstart utredning	01.12.2024
Konseptvalgutredning ferdig	31.01.2025
Intern kvalitetssikring og styrebehandling	31.01.2025
Eksternt notat/rapport ferdigstilt	28.02.2025

Partene er innforstått med at fremdriftsplanen er å anse som veiledende, og avhengig av en rekke utenforliggende forhold som Nettselskapet ikke med rimelighet kan forventes å ha kontroll over. Nettkunden er videre innforstått med at Nettselskapets muligheter til å følge fremdriftsplanen, avhenger av at Nettkunden selv bidrar til fremdriften der dette er nødvendig.

Nettkunden er også innforstått med at fremdriften under Utredningsavtalen kan være avhengig av fremdrift også hos andre konsesjonærer og på andre nettnivå, herunder også transmisjonsnettet.

6. Dekning av utredningskostnader

Nettkunden skal med hjemmel i kontrollforskriften § 17-5 og kontrollforskriften kapittel 16 dekke alle Nettselskapets påløpte utredningskostnader på alle nettnivå utenom transmisjonsnettet frem til det foreligger bindende Anleggsbidragsavtale etter kontrollforskriften kapittel 16.



Kostnadene omfatter, men er ikke begrenset til, intern og ekstern utredning som direkte eller indirekte er nødvendig for å avklare konsept for tilknytningen.

På tidspunktet for inngåelse av Utredningsavtalen er kostnadene til utredningene anslått som følger:

NOK 100.000,-

Kostnadene er et overslag, og vil bli endelig fakturert Nettkunden med utgangspunkt i faktisk medgåtte kostnader/kostpris. Nettselskapet vil opplyse Nettkunden om vesentlige endringer i dette kostnadsoverslaget, og Nettkunden må deretter innen en nærmere angitt frist ta stilling til om Nettselskapet skal fortsette arbeidet med Utredningsavtalen.

Kostnader knyttet til utredning og prosjektutvikling som påløper etter at arbeidet beskrevet under punkt er sluttstilt, vil bli regulert i Prosjektutviklingsavtalen.

7. Andre kostnader

Kostnader som Nettselskapet pådrar seg til internt og eksternt arbeid på oppdrag fra Nettkunden, og som ikke er omfattet av punkt 5, skal dekkes av Nettkunden som andre netjtjenester iht. kontrollforskriften § 17-4 eller som særskilte tjenester etter kontrollforskriften § 17-6.

Partene skal fortløpende bli enige om de økonomiske rammene for tjenester som faktureres etter § 17-4 før kostnadene pådras. Tjenester som faktureres med hjemmel i § 17-6 skal reflektere kostnadene forbundet med tjenestene.

8. Betaling

Fortløpende betalinger fra Nettkunden til Nettselskapet skjer etter følgende prinsipper:

- Nettselskapet fakturerer kostnader som er påløpt iht. Utredningsavtalen med 30 dagers forfall. Fakturering skjer etter ferdigstilt utredning med mindre annet blir avtalt.
- Nettselskapet kan kreve hel eller delvis betaling av estimerte kostnader iht. Utredningsavtalen på forskudd. Innbetalte beløp skal komme til fradrag i avregnede faktiske kostnader.
- Ved forsinket betaling påløper den til enhver tid gjeldende forsinkelsesrente etter lov om renter ved forsinket betaling.



9. Nettkundens kostnader

Kostnader som Nettkunden påføres, direkte eller indirekte, og som er en konsekvens av Nettselskapets arbeid som beskrevet i Utredningsavtalen, kan ikke kreves refundert av Nettselskapet.

10. Offentlige tillatelser

Partene er selv ansvarlige for å sikre nødvendige offentlige tillatelser for egne anlegg. Nødvendige investeringer vil ikke skje før Nettselskapet har de nødvendige offentligrettslige tillatelsene.

11. Avbestilling

Nettkunden kan skriftlig avbestille arbeidet som er beskrevet i Utredningsavtalen. I så tilfelle skal Nettkunden etter kontrollforskriften § 17-4 dekke alle Nettselskapets påløpte kostnader frem til dette tidspunktet, samt ytterligere kostnader som knytter seg til Nettselskapets eksterne avtaler med leverandører og som ikke lar seg avbestille.

12. Taushetsplikt

Nettselskapet kan nekte Nettkunden tilgang til, og pålegge taushetsplikt om, opplysninger og dokumentasjon som er underlagt taushetsplikt etter energiloven med forskrifter.

13. Regulatorisk motstrid

Utredningsavtalen, samt andre avtaler som inngås mellom Partene viker til enhver tid for ufravikelig regelverk som Nettselskapet er underlagt, herunder, men ikke begrenset til energiloven med forskrifter, anskaffelsesloven med forskrifter, samt regelverk knyttet til eltilsyn, beredskap mm.

Eventuelt innhold i Utredningsavtalen som er eller senere blir, i motstrid med regulatorisk regelverk, skal ikke anses rettslig bindende mellom Partene.

14. Mislighold

a. Overordnet

Det foreligger mislighold dersom en Part unnlater å oppfylle en forpliktelse etter Utredningsavtalen og dette ikke skyldes forhold på den andre Partens side.



b. Erstatning

Begge Parter er forpliktet til å erstatte direkte økonomisk tap en part lider som følge av den andre Partens uaktsomme mislighold. Dette gjelder enten misligholdet skyldes Parten selv, eller Partens ansatte/kontraksmedhjelpere.

Nettselskapet har ikke under noen omstendigheter rettslig, faktisk eller økonomisk ansvar for Nettkundens investeringer, eller forhold til offentlige myndigheter eller andre tredjeparter.

Partene er ikke ansvarlige for å dekke den andre Partens indirekte tap med mindre tapet skyldes grov uaktsomhet eller forsett. Som ikke-erstatningsberettiget indirekte tap regnes herunder, men ikke begrenset til:

- 1) Tapt/ redusert produksjon og omsetning, eksempelvis som følge av forsinket produksjonsstart eller redusert produksjon på andre måter.
- 2) Tapte/ reduserte finansieringsmuligheter.

Ethvert erstatningsansvar under Utredningsavtalen er begrenset til 3 ganger overslaget inntatt under punkt 6.

c. Varsel

Partene skal varsle hverandre uten ugrunnet opphold dersom det er eller kan oppstå mislighold av forpliktelsene etter Utredningsavtalen. Den Part som kan komme i mislighold skal angi mulige konsekvenser for gjennomføring av Partenes forpliktelser etter avtalen. Den andre Parten skal deretter uten ugrunnet opphold fremsette sin vurdering av mulige konsekvenser.

15. Overdragelse

Nettkunden kan ikke overdra rettighetene etter Utredningsavtalen, med mindre Nettselskapet skriftlig samtykker til dette. Samtykke kan bare nektes dersom det foreligger saklig grunn.

16. Diverse

All korrespondanse mellom Partene som vesentlig påvirker kostnader og omfang, og som ikke knytter seg til daglig samhandling eller lignende, skal skje skriftlig mellom angitte kontaktpersoner.

Endringer i eller tillegg til Utredningsavtalen skal gjøres skriftlig.



17. Reservasjon av kapasitet

All eventuell reservasjon av nettkapasitet reguleres i egen avtale om reservert kapasitet («Reservasjonsavtale»). Dette innebærer at Utredningsavtalen ikke medfører reservasjon av kapasitet.

18. Offentlighet

Nettkunden er innforstått med at Nettselskapet er underlagt offentlighetsloven. Dette innebærer at Nettselskapet som hovedregel er pålagt å gi innsyn i saker som berører tilknytningsprosesser. Dette gjelder ikke saksforhold og dokumentasjon som er unntatt fra innsyn. Nettselskapet har også plikt til å vurdere merinnsyn i de tilfellene det ikke foreligger lovpålagt taushetsplikt.

Nettkunden er videre innforstått med at Nettselskapet løpende er pliktig å videreformidle informasjon om Nettselskapets eksisterende og kommende kundeforhold til Statnett som systemansvarlig. I den sammenheng er Nettkunden innforstått med at Statnett foretar egne vurderinger knyttet til offentlighet.

19. Tvister

Partene skal søke å løse uklarheter og tvister som springer ut av Utredningsavtalen i minnelighet.

For det tilfellet at en omforent løsning ikke lar seg fremforhandle, vedtar Partene Nettselskapets hjemting som rett verneting. Uenighet om beregning av utredningskostnader etter kontrollforskriften kan bringes inn for Reguleringsmyndigheten for energi (RME) til avgjørelse.

Ved uenighet vedrørende valg av konsept for teknisk løsning vil det være Nettselskapets tekniske og samfunnsøkonomiske vurderinger som skal legges til grunn.

20. Signatur

Avtalen er inngått i to eksemplarer – hvorav Partene beholder hvert sitt. For det tilfellet avtalen signeres elektronisk, kommer dette i stedet for fysisk signering.



Vedlegg 7: Bystøl AS - Vasslinjeberekingar av Storelva

Se eget dokument (pdf)

Vedlegg 8: Multiconsult - Konsekvensutredning Re Energi kraftverk

Se eget dokument (pdf)

Vedlegg 9: Multiconsult - Konsekvensutredning Akvatisk naturmangfold Re Energi kraftverk

Se eget dokument (pdf)

Vedlegg 10: Asplan Viak - Vurderinger av konsekvenser for vannkvaliteten i Storelva

Se eget dokument (pdf)

Vedlegg 11: Asplan Viak - Re Energi kraftverk Konsekvensutgreiing kulturmiljø

Se eget dokument (pdf)

Vedlegg 12: Geolog AS - Naturfarevurdering i forbindelse med kraftproduksjon for Re Energi

Se eget dokument (pdf)

Vedlegg 13: Multiconsult – Flaskehalsanalyse Re Energi

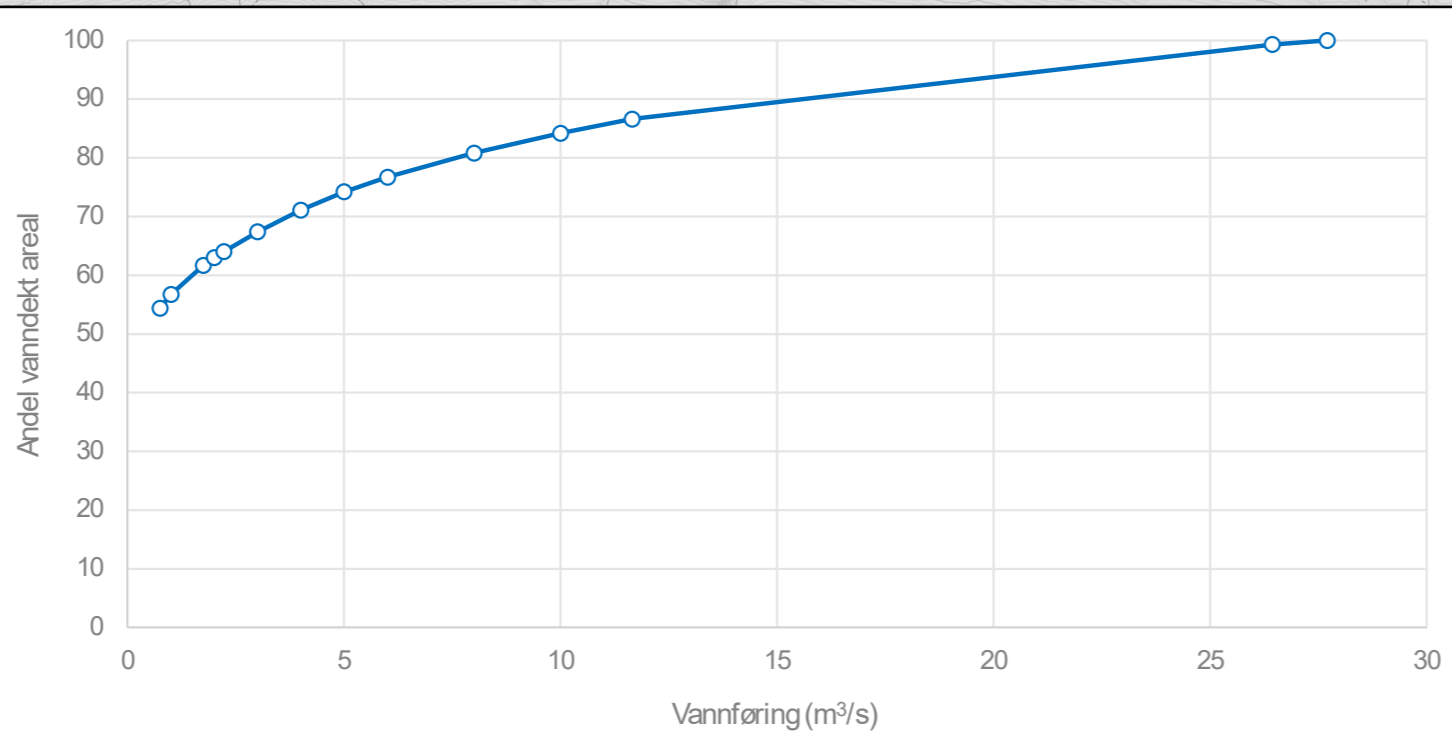
Se eget dokument (pdf)

Vedlegg 14: Fiskehabitat og vanddekt areal ved ulike vannføringer (kart)



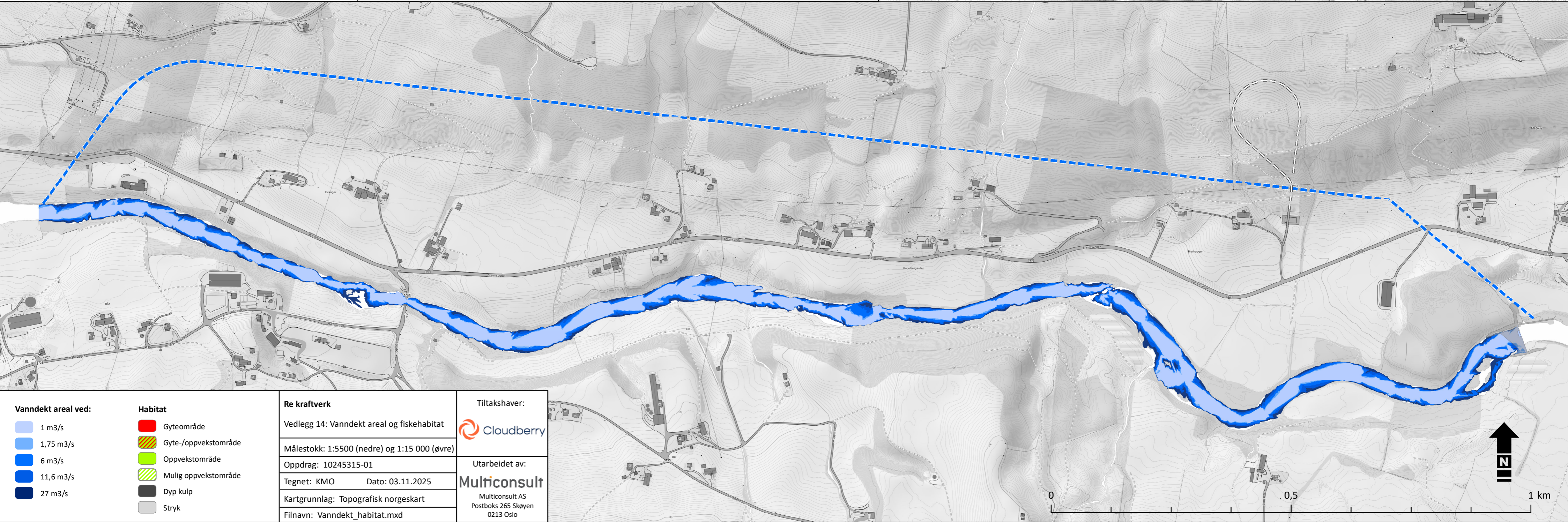
Restareal (%) etter utbygging, sett ift. totalt areal på strekningen Breimsvatnet - Teitafossen

Type	Totalt areal	Vannføring (m ³ /s)				
		1	1,75	6	11,6	27
Gyteareal	68 930	98 %	99 %	100 %	100 %	100 %
Kombinert gyte-/oppvekstareal	9 761	47 %	50 %	68 %	76 %	91 %
Oppvekstareal	168 647	72 %	75 %	83 %	89 %	95 %
Mulig oppvekstareal	7 913	82 %	83 %	85 %	87 %	92 %
Dype kulper	14 666	73 %	77 %	89 %	93 %	97 %
Stryk	3 728	59 %	63 %	72 %	78 %	89 %



Restareal (%) etter utbygging, sett ift. totalt areal på mellom inntak og utløp fra kraftstasjonen

Type	Totalt areal	Vannføring (m ³ /s)				
		1	1,75	6	11,6	27
Gyteareal	4 007	71 %	79 %	92 %	98 %	100 %
Kombinert gyte-/oppvekstareal	9 761	47 %	50 %	68 %	76 %	91 %
Oppvekstareal	99 960	53 %	58 %	71 %	81 %	91 %
Mulig oppvekstareal	2 635	46 %	48 %	54 %	61 %	76 %
Dype kulper	12 935	69 %	74 %	88 %	92 %	97 %
Stryk	3 060	50 %	55 %	66 %	73 %	87 %



Vanndekt areal ved:		Habitat	
■	1 m ³ /s	■	Gyteområde
■	1,75 m ³ /s	■	Gyte-/oppvekstområde
■	6 m ³ /s	■	Oppvekstområde
■	11,6 m ³ /s	■	Mulig oppvekstområde
■	27 m ³ /s	■	Dyp kulp
		■	Stryk

Re kraftverk	
Vedlegg 14: Vanndekt areal og fiskehabitat	
Målestokk: 1:5500 (nedre) og 1:15 000 (øvre)	
Oppdrag: 10245315-01	Tegnet: KMO Dato: 03.11.2025
Kartgrunnlag: Topografisk norgeskart	
Filnavn: Vanndekt_habitat.mxd	

Tiltakshaver:	Cloudberry
Utarbeidet av:	Multiconsult
	Multiconsult AS Postboks 265 Skøyen 0213 Oslo

Vedlegg 15: FaunaFokus - Supplerende kartlegging av kystskeimose (VU) i Storelva

Rapport fra Storelva Breim 10 og 11 september 2025.

Befaring ble gjort 10-11. september 2025. Fokus var å lete etter kystskeimose *Rhynchostegium alopecuroides* som er rødlista som VU. Det ble undersøkt nedstrøms planlagt kraftstasjon og ned til osen i Breimsvatnet. Også oppstrøms planlagt inntak og opp til Bergheimsvatnet ble undersøkt. Det var Perry Gunnar Larsen og Oddvar Olsen som utførte oppdraget.

Ingen funn ble gjort av kystskeimose. Elvas vannføring var i største laget, og hadde den vært mindre og vi hadde hatt et større areal å undersøke på, ville sjansene økt for at vi kunne finne flere forekomster.

Flere strekninger av elva vil trolig være for stilleflytende og for lite steiner til at der er noe stort potensiale for å finne kystskeimose og elva ble undersøkt med tanke på å velge ut strekninger med stort potensiale for å undersøke senere ved lavere vannstand.



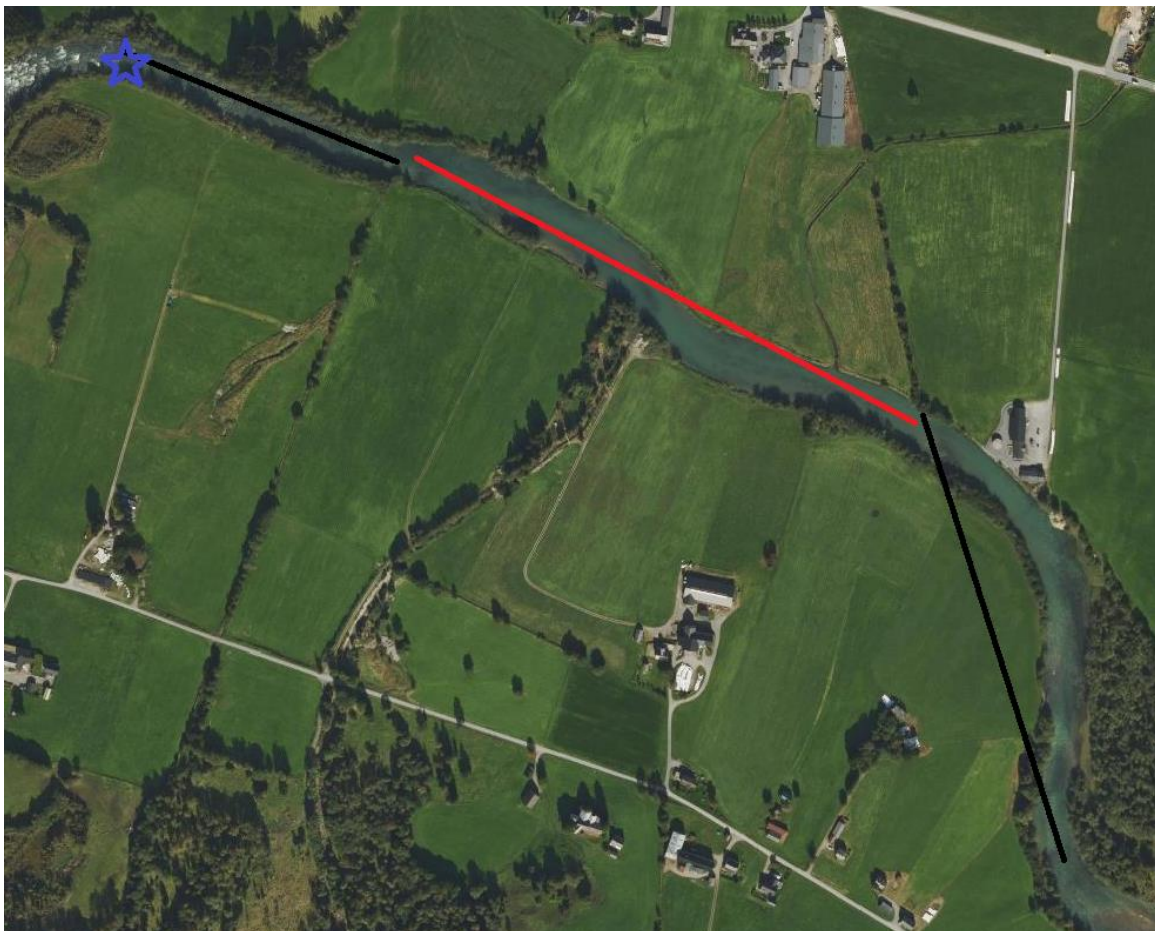
Her bilde av et slikt stilleflytende parti med lite potensiale for å finne kystskeimose. Dette er øverst ved utløpet til Bergheimsvatnet.



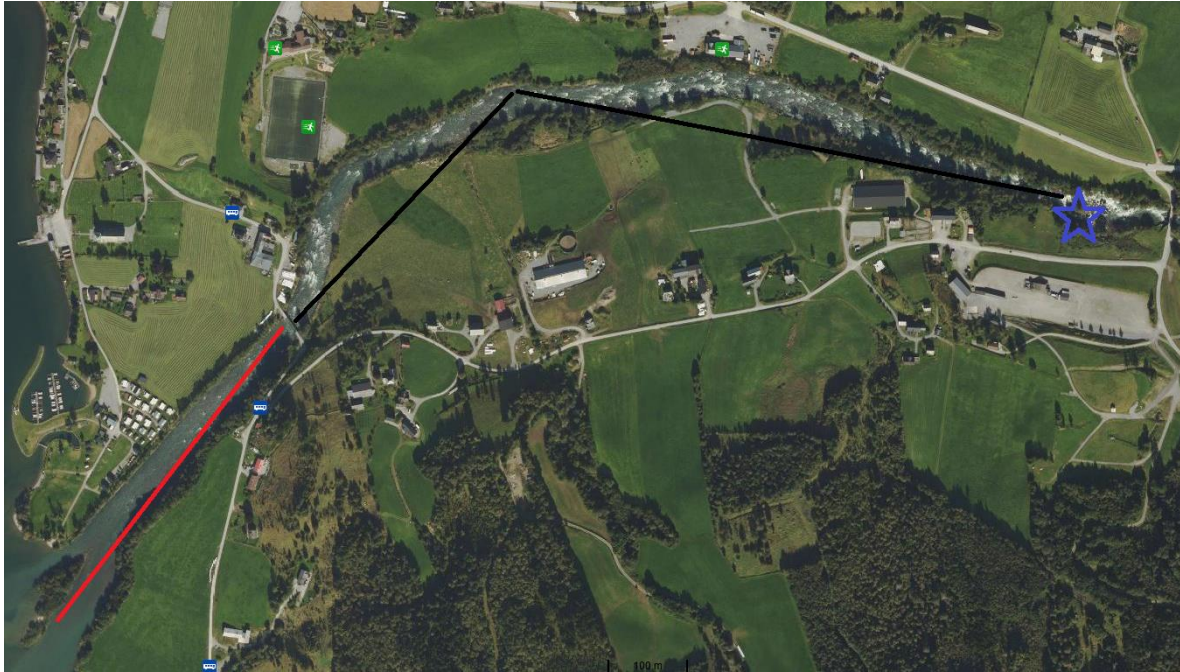
Rød strek er stilleflytende parti med lite større steiner i elva og lite potensiale for kystskeimose.
Svart ring er lite parti med stryk der det kan være noen større steiner.
Gul strek er parti som er fraført vatn til eksisterende kraftverk.



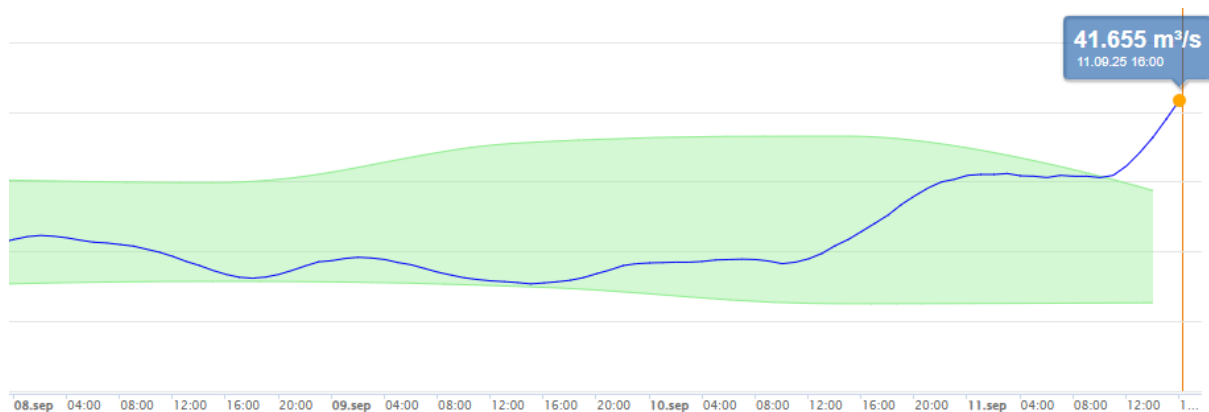
Svart strek er der noe oppstikkende steiner i elva og potensiale for kystskeimose. (Eksisterende kraftverk helt i nedre høyre hjørne). Rød strek er stilleflytende med mye grus og mindre potensiale for kystskeimose.



Svarte streker er noe stryk og steiner og potensiale for å finne kystskeimose. Rød strek er stilleflytende med mye grus og mindre potensiale for kystskeimose. Blå stjerne er planlagt inntak.



Rød strek er stilleflytende og delvis plastra kanter. Selv om der er noe oppstikkende steiner antar vi at her er lite potensiale for kystskeimose. Svarte streker er mye stryk og store steiner som stikker opp og dette er trolig det beste partiet for kystskeimose (spesielt øverste halvdel av strekket). Blå stjerne er planlagt kraftstasjon.



Den 8 september ble det bestemt å ta ei befaring den 10 og 11 september. Da var vannstanden nede på ca 15.500 m³ pr sek og nede på under gjennomsnittvannføring. Med tørre meldinger første dager framover, antok vi at vannstanden ville gå ytterligere ned. Men det motsatte skjedde. Vi antar at den kraftige vinden som var 9 og 10 september var årsaken til at bresmeltingen skjøt fart.

Rapport fra Storelva Breim 30 oktober 2025.

Det ble gjort nytt forsøk 30 oktober. 28 oktober ble det meldt 0 grader som det kaldeste om natta til 30 oktober og opp i 7 varmegrader kl 12 midt på dag.

Da vi kom inn til Breim var det rimfrost i elva og minus 3 grader i skyggen og minus 1 grad i sola. Der sola slapp til tinte likevel rimen og vi kunne undersøke noen partier i øverste del av elva.

Elva hadde lav vannføring og 30.10. kl 12, var vannmengden 4,700 kubikk pr sekund.

En forekomst av **kystskeimose** ble funnet i øvre deler av elva. (Rød stjerne).

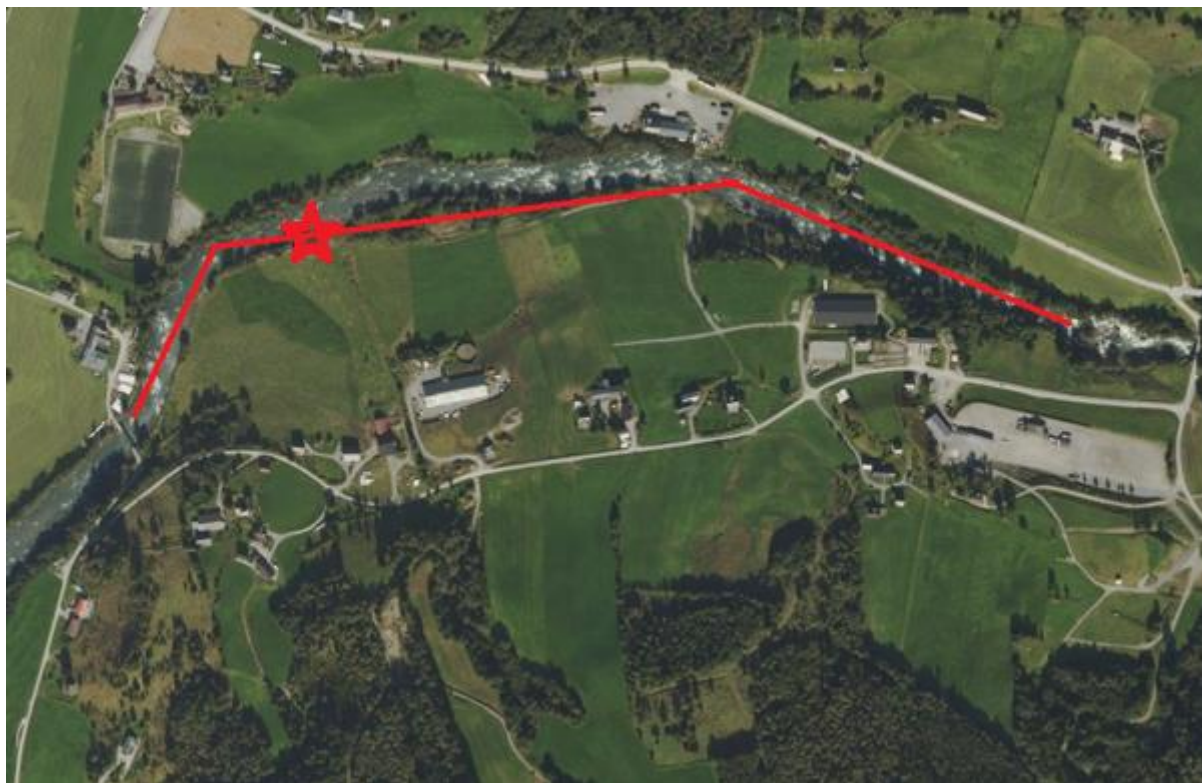


Undersøkt elvestrekning 30 oktober.

Nå var meldingene til 31 oktober at det skulle være kuldegrader hele natta og erfaringsmessig vil da øke på med enda tykkere lag med rim. Derfor ble det bestemt å returnere.

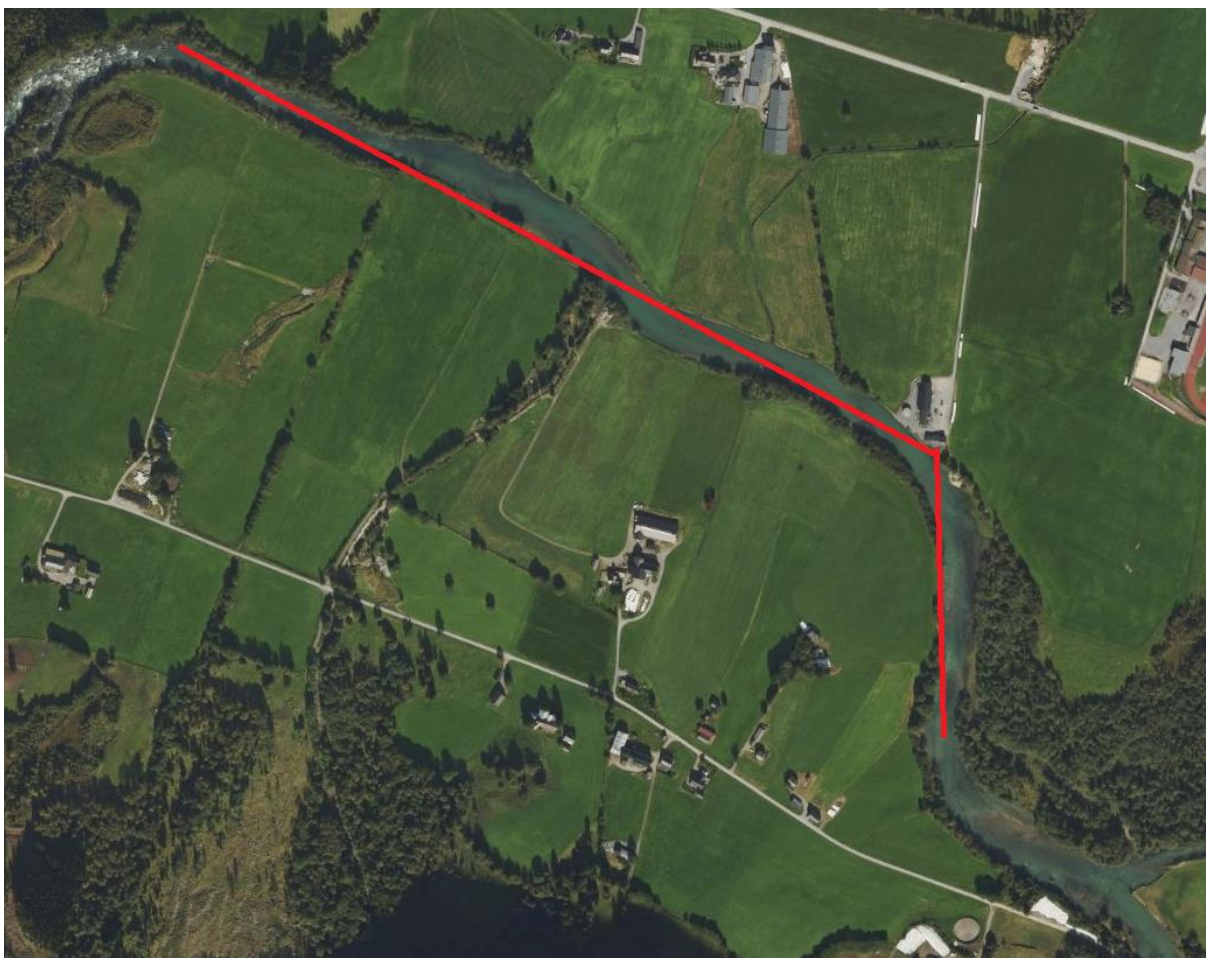
Rapport fra Storelva Breim 1 november 2025.

Allerede 1 november ble det gode forhold med over 10 varmegrader og lav vannføring (3,900 kubikk pr sekund.)



Undersøkt strekning fra nederste bru og opp til planlagt kraftverk.

Her ble det gjort ett funn av **kystskeimose**. (Rød stjerne).



Undersøkt strekning fra planlagt inntak og oppover.

Ingen funn av kystskeimose ble gjort her.



Kart over funn av kystskeimose.

Den gule prikken lengst til høyre (32VLP6892745458) viser funn gjort 30.10.25 på nordøstsiden av elva.

Den store gule prikken i midten er funn gjort 10.09.2022.

Den gule prikken til venstre (32VLP6348047323) er nederste funn gjort 01.11.2025 på sørsiden av elva.



Funn gjort 30.10.25. Her var det et relativt stort område med god forekomst av kystskeimose.



Funn gjort 01.11.25. Her var det kun en sparsom forekomst ute på steinen.

Konklusjon

Det ble gjort to funn av kystskeimose okt/nov 2025. Ett funn ovenfor planlagt inntak og ett funn nedenfor planlagt kraftverk. Kystskeimosen finnes altså sparsomt også utenfor den elvestrekning som blir fraført vatn ved ei eventuell utbygging.



Kystskeimose.

FAUNAFOKUS AS

Oddvar Olsen
Furnesveien 10
6106 Volda
Tlf 91737070