

Detaljplan for miljø og landskap Skurdalsåa kraftverk

Meråker kommune, Trøndelag fylke



04.07.2023

Sammendrag

Detaljplanen for miljø og landskap beskriver hvordan Skurdalsåa kraftverk skal bygges for å ivareta krav knyttet til miljø og landskap i vassdragskonsesjonen, og for at kraftverket generelt skal medføre minst mulig inngrep i og påvirkning på ytre miljø og landskap. I tillegg til vanlige krav knyttet til utforming, istandsetting og forurensning, er det i planen beskrevet hvordan anleggsarbeidene skal hensynta viktige naturtyper og friluftsliv. Planen er utarbeidet i samsvar med NVEs veileder 3/2013 og 2/2021.

02	20.03.2025	Korrigert kap. 1.5.4	PGA	EA	SH
01	20.02.2025	Korrigert tall i tabell kap. 1.3 og 1.7.	PGA	EA	SH
00	04.07.2023	For innsending til NVE.	PGA	EA	SH
Versjon	Dato	Beskrivelse	Utarbeidet	Kontrollert	Godkjent

1	Innledning.....	4
1.1	Om anleggseier.....	5
1.2	Organisasjonskart	6
1.3	Om anlegget	6
1.4	Flom- og skredfare	7
1.5	Forholdet til andre myndigheter.....	9
1.5.1	Plan- og bygningsloven.....	9
1.5.2	Verneområder	9
1.5.3	Inngrepsfrie områder (INON)	9
1.5.4	Kulturminner	9
1.5.5	Forhold til forurensningsloven.....	10
1.6	Andre forhold.....	10
1.6.1	Viktige naturtyper og rødlistearter.....	10
1.7	Fremdriftsplan	11
2	Beskrivelse av tiltaket	11
2.1	Styrende forutsetninger fra konsesjonen	11
2.2	Problemområder og avbøtende tiltak	12
2.2.1	Reindrift	12
2.2.2	Naturmangfold.....	12
2.2.3	Vannforsyning.....	13
2.2.4	Friluftsliv og landskap	13
2.3	Oversiktskart	13
2.4	Arealbruksplan.....	14
2.5	Anleggsdeler.....	14
2.5.1	Generelt	14
2.5.2	Inntak.....	15
2.5.3	Vannslipp og vannuttak.....	17
2.5.4	Vannvei / Rørgate	17
2.5.5	Kraftstasjon og øvrig bygningsmasse	18
2.5.6	Veibygging, riggområder.....	20
2.5.7	Masseuttak og deponi	20
2.5.8	Tilknytning til nettet.....	21
3	IK-vassdrag	21
4	Relevant litteratur	22
5	VEDLEGG.....	23

1 Innledning

NVE har gitt NTE Energi AS løyve til å bygge Skurdalsåa kraftverk i Skurdalsåa i Meråker kommune i Trøndelag. Kraftverket vil ha en årlig produksjon på om lag 13,2 GWh. Dette tilsvarer forbruket til om lag 660 husstander.

Kraftverket vil være et positivt bidrag til at Norge oppfyller sine politiske målsetninger knyttet til fornybar energiproduksjon. I tillegg vil kraftverket gi en bedre utnyttelse av et vassdrag som allerede er regulert. Skurdalsåa kraftverk vil samtidig kunne gi inntekter til søker, grunneiere og kommune, og bidra til lokal verdiskapning.

Skurdalsåa kraftverk vil utnytte fallet fra den regulerte Skurdalsjøen og ned til eksisterende bekkeinntak i Skurdalsåa. Tiltaket ligger i Meråker kommune i Trøndelag fylke. Skurdalsåa, med vassdragsnummer 124.FA5 og 124.FA6, drenerer et nedslagsfelt på ca. 28 km² ved bekkeinntaket og omfatter arealer fra kote +550 til høyder mellom 800 og 1000 m i Sverige. Området ligger 2,5 - 3 km nord for der E14 gjennom Meråker går inn i Sverige.



Figur 1-1 Kart over hvor i Norge tiltaksområdet ligger.

Detaljplanen for miljø og landskap legger rammer for hvordan inngrep i landskapet skal utføres. Målet er at inngrep bare skal skje der det er nødvendig for å gjennomføre tiltaket. Planen skal gi anleggsarbeiderne en forståelse for viktige sammenhenger mellom hvordan deres arbeid utføres og hvordan anlegget vil fremstå både i anleggsperioden og etter ferdigstillelse av anlegget.

Alle som skal arbeide på anlegget skal ha en innføring i planen, dens intensjoner og de rammene den setter for anleggsarbeidet. Byggherrens prosjektleder er ansvarlig overfor NVE og Meråker kommune for at planens retningslinjer og avgrensninger overholdes. Byggeleder er byggherrens representant på anlegget. Han rapporterer til prosjektleder. Byggeleder har ansvaret for at arbeider på anlegget skjer i henhold til arealbruksplanen.

Entreprenørens byggeleder på anlegget skal sørge for at alle som arbeider på anlegget, både egne ansatte og alle underleverandørers ansatte, har nødvendig kunnskap om innholdet i detaljplanen for miljø og landskap. Entreprenøren skal, sammen med byggherrens byggeleder, merke fysisk i terrenget utsatte arealer som ikke skal berøres ved transport, lagring eller annen anleggsaktivitet. NVE kan komme med ytterligere pålegg og skjerpselser til hvordan inngrep og terengarrondering skal utføres etter at arbeidet er igangsatt. Byggherrens prosjektleder plikter umiddelbart å gi slik informasjon videre til entreprenøren.

1.1 Om anleggseier

Konsesjonær	Navn: NTE Energi AS	
	Kontaktperson: Ketil Sølvberg	Tlf.: 46 94 37 60
Kommune	Meråker	
Fylke	Trøndelag	
Konsesjon	21.04.2017	
Vassdrags nr.	124.FA5 og 124.FA6	
Tiltakets navn	NTE Energi AS	
Organisasjons nr.	988 340 715	
Adresse	NTE Energi AS	
	Postboks 2552, 7736 Steinkjer	
Kontaktinformasjon byggefase	Kontaktperson:	Tlf.:
	Prosjektleder – byggefase:	Tlf.:
	Byggeleder:	Tlf.:
	Fagkompetanse miljø – og landskap:	Tlf.:
Kontaktinformasjon driftsfase	Kontaktperson: Driftssentralen	Tlf.: 74 15 04 50
	Daglig leder:	Tlf.:
	Fagkompetanse miljø – og landskap:	Tlf.: 74 15 04 50
	Tilsynsperson/oppfølging miljø – og landskap:	Tlf.: 74 15 04 50
Konsekvensklasse dam og vannvei	Dam	2
	Rørgate	0
Annet	Fagansvarlig VTA: Stine Kvalø Nordseth stine.kvalo.nordseth@nte.no Tlf.: 906 77 218	

Tabell 1-2 Oversikt over essensielle opplysninger.

1.2 Organisasjonskart

Endelig organisasjonskart, samt dokumentasjon av kvalifikasjoner til utførende, anleggsleder, fagansvarlig og kontrollør vil sendes til NVE før byggestart.

1.3 Om anlegget

Grunnlagsdata for anlegget

Tema	Hentet fra NVE-notat til konsesjonen	Endringer/tilleggsopplysninger ifm utarbeidelse av detaljplan 2023
Inntak	Inntaket skal etableres i direkte tilknytning til reguleringsdammen slik omsøkt.	
Vannvei	Øvre del av vannveien skal anlegges med vannvei i fjell. Resten av vannveien legges som nedgravd rør fra kraftstasjon til påhugg til tunnel, unntatt ved kryssing av Skurdalsåa, ca. 1500 meter nedstrøms inntaket. Røret vil være av typen GRP rør og ha en diameter på 1000 millimeter. Rørtraseen skal følge traseen angitt på kart i vedlegg 3-2 og 4, beskrevet i brev om tilleggsopplysninger av 17.11.16, pkt. 1, 2 og 4. Dette kan endres dersom det gis konsesjon til Kopperaa vindkraftverk og det tas investeringsbeslutning.	Det er planlagt å gå opp til 1200mm i forhold til økt slukeevne. Dimensjon på rørene kan endres i detaljprosjektering/optimaliseringen.
Kraftstasjon	Plasseres i fjell på kote 530 i tråd med det som er oppgitt av søker i brev om tilleggsopplysninger av 17.11.16, pkt.6 om justert plassering, jf. vedlegg 5.	Plasseres i dagen.
Største slukeevne	2,26 m³/s.	3,8 m³/s
Minste driftsvannføring	0,45 m³/s.	0,45 m³/s
Installert effekt	3 MW.	5MW
Antall turbiner/turbintype	En Francisturbin	En Francisturbin
Vei	Det skal ikke anlegges permanent vei fra kraftstasjon til inntaket. Driftsvei skal følge samme trasé som midlertidig anleggsvei, som skal gå langs rørgata fra påhugg til tunnel. Veien skal etableres som ett	Det etableres nye vei ned til kraftstasjon i dagen. Ny vei vil ha en lengde på ca. 100 meter og det etableres parkeringsareal foran stasjon.

	kjørespor, tilpasset ATV-kjøretøy eller lignede. Det skal ikke anlegges vei i øvre del fra påhugg til tunnel fram til inntaket. Dette kan endres dersom det gis konsesjon til Kopperaa vindkraftverk, og det tas investeringsbeslutning. Det skal etableres en permanent adkomstvei fra eksisterende vei fram til påhugg/portal til adkomsttunell. Ny vei vil ha en lengde på ca. 200 meter. Elva krysses ved å anlegge en brokonstruksjon over eksisterende bekkeinntak. Veiene skal stenges for allmenn motorisert.	
Annet	Det må påses at vannforsyningsinteressene til Øvre og Nedre Skurdalsvoll ikke blir negativt berørt i anleggsfasen.	
Avbøtende tiltak	Tiltakshaver skal samarbeide med berørt reinbeitedistrikt ved utarbeidelse av detaljplan og i anleggsfasen for å finne gode løsninger for å begrense konfliktpotensialet	

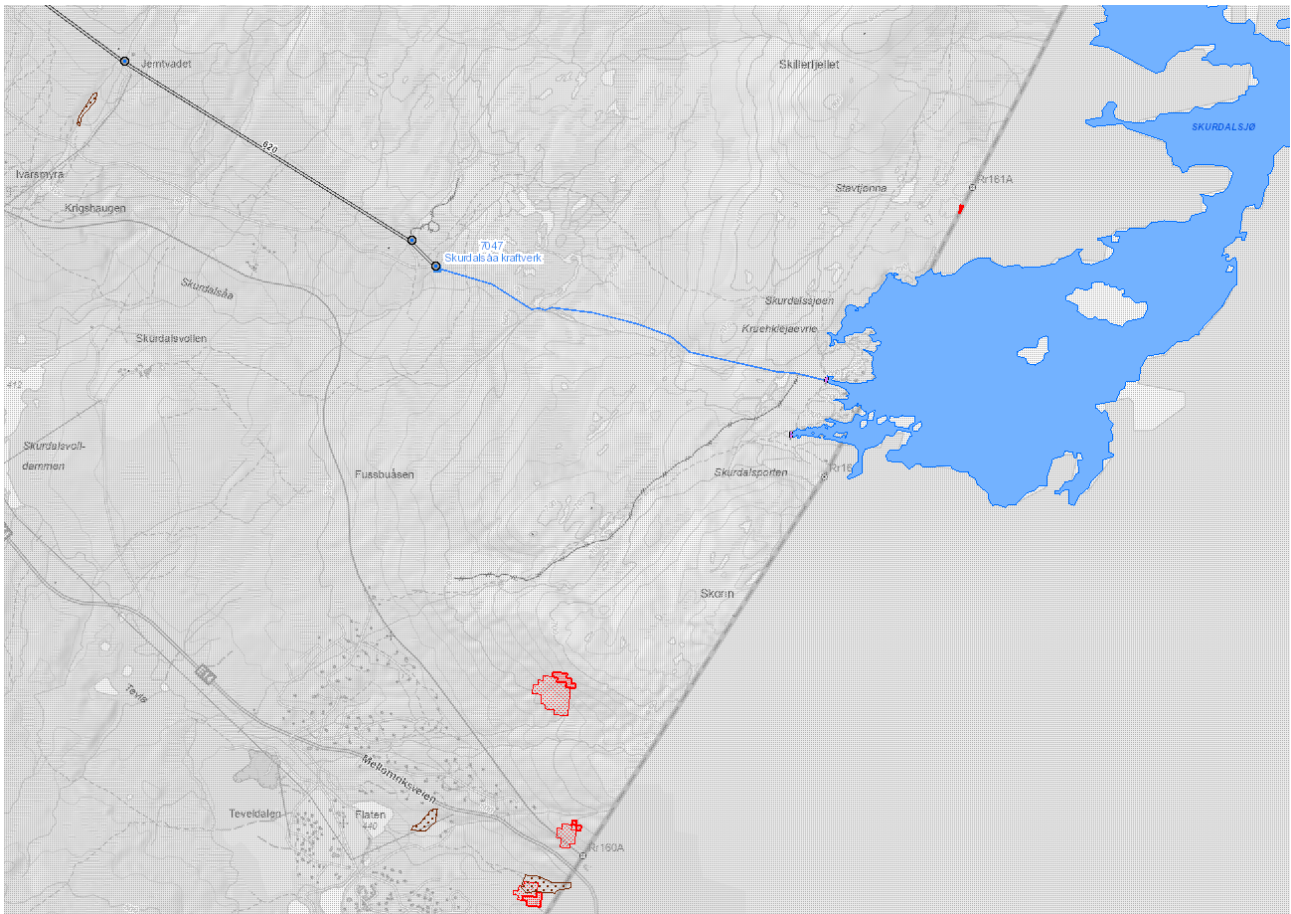
Tabell 1-2 Grunnlagsdata for anlegget.

1.4 Flom- og skredfare

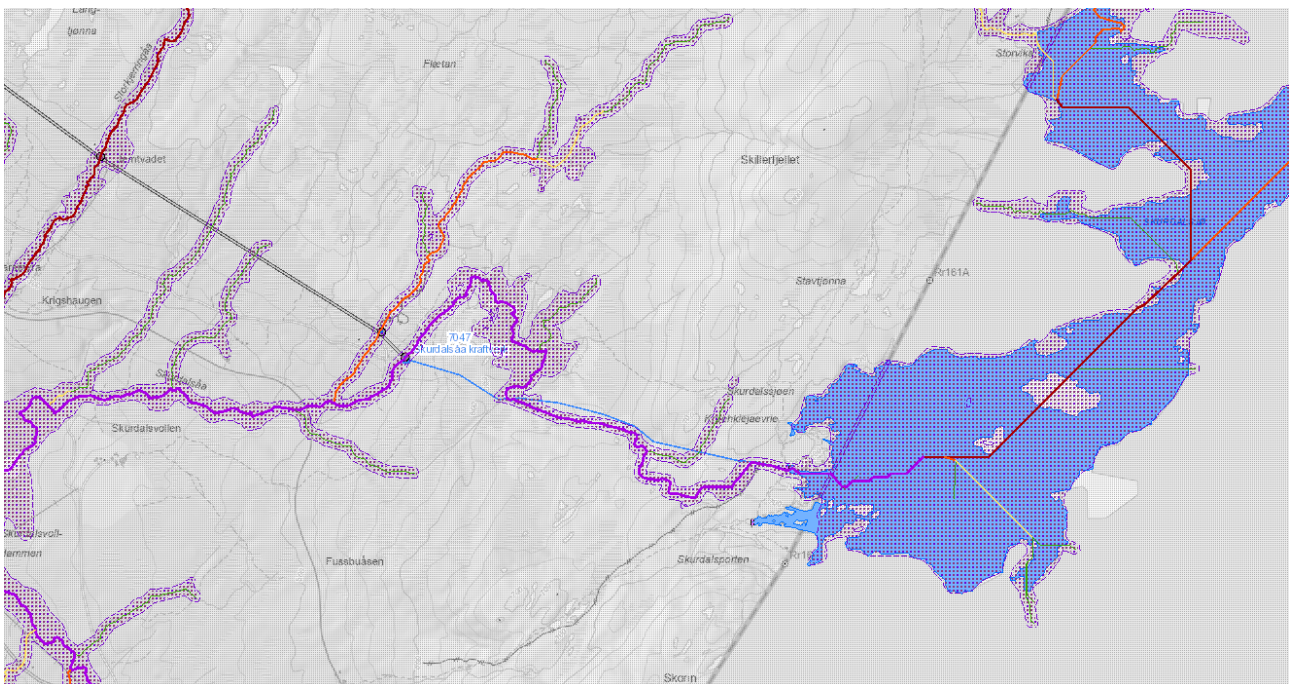
Faren for skred og ras i tiltaks- og influensområdet vurderes å være meget liten. Dette er vurdert med utgangspunkt i NVE Atlas, tema for natur farer. Se figur 1-2 under.

Aktsomhetsområde for flom, se figur 1-3 er beregnet for Skurdalsåa ut ifra terrengmodell og nedbørfeltet. Det beregnede aktsomhetsområdet berører det planlagte tiltaket omkring der rør/atkomstvei krysser vassdraget. Siden Skurdalssjøen er regulert vil en bevisst styring av magasinet kunne forebygge større flom hendelser.

Varsomhet skal vises ved arbeider i anleggsperioden og værprognoser følges nøye. Ved kritiske nedbørsmengder og farevarsel for flom- og snøskred skal det gjøres en vurdering av byggherre og entreprenør for behovet for tiltak. Aktuelle tiltak vil være å avvente arbeidet til faren anses som liten.



Figur 1-2 Utsnitt av NVE sitt aktsomhetskart for jord- og flomskred (brun), snøskred (rød) og steinsprang (svart)



Figur 1-3 Utsnitt av NVE sitt aktsomhetskart for flom

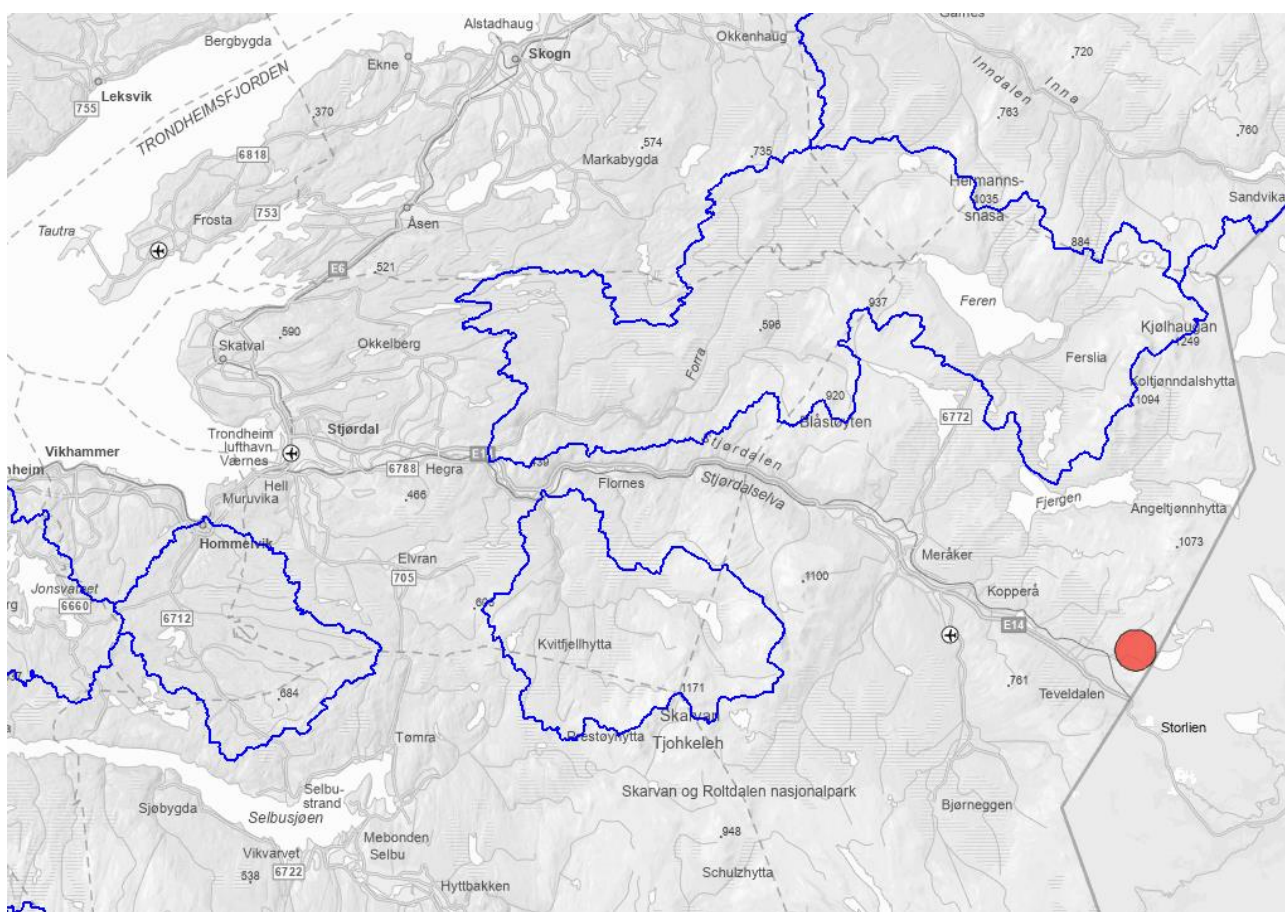
1.5 Forholdet til andre myndigheter

1.5.1 Plan- og bygningsloven

Forskrift om byggesak gir saker som er underlagt konsesjonsbehandling etter vannressursloven fritak for byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven. Dette forutsetter at tiltaket ikke er i strid med kommuneplanens arealdel eller gjeldende reguleringsplaner. Forholdet til plan- og bygningsloven skal avklares med kommunen før tiltaket kan iverksettes. Dette er avklart med kommunen. Området er avsatt til LNFR-formål i gjeldende KPA 2014-2024. Meråker kommune har med hjemmel i plan- og bygningslovens § 19-2 gitt dispensasjon i forbindelse med utbygging av Skurdalsåa kraftverk.

1.5.2 Verneområder

Det er ingen verneområder i tiltaksområdet. Skurdalsåa inngår ikke i verneplan for vassdrag, se kartet over Trøndelag under.



Figur 1-4 Verneplan for vassdrag i området. Skurdalsåa er merket med rød prikk.

1.5.3 Inngrepsfrie områder (INON)

INON blir ikke berørt av tiltaket. Dette skyldes eksisterende vei til bekkeinntaket til Tevla kraftverk og reguleringen av Skurdalsvatnet

1.5.4 Kulturminner

Ingen kjente registrerte kulturminner blir berørt av tiltaket. Konsekvensen for temaet vurderes derfor å fortsatt være ubetydelig.

Sámediggi – Sametinget har utført befaringsav området uten at det ble registrert automatisk fredete samiske kulturminner. Sametinget har ingen kulturminnefaglige merknader til søknaden. Se vedlegg 9.

Trøndelag fylkeskommune har ingen merknader til at aktuelle tiltaket utover å minne om den generelle aktsomhets- og meldeplikten etter kulturminnelovens §8.

Utbygger er oppmerksom på den generelle aktsomhets- og meldeplikten etter kulturminnelovens §8.

1.5.5 Forhold til forurensningsloven

Alt arbeid skal utføres iht. gjeldende lover og forskrifter.

1.5.5.1 Håndtering av avfall

I anleggsfasen skal avfallshåndtering og tiltak mot forurensning være i samsvar med gjeldende lover og forskrifter. Entreprenøren plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdene. Alt avfall skal fjernes og leveres til godkjent mottak.

1.5.5.2 Forurensning

Arbeidene vil foregå i et område med urørt grunn, uten mistanke om antropogent tilført forurensning. Det er derfor ikke krav om et miljø teknisk grunnundersøkelse med prøvetaking og kjemiske analyser i forkant av terrenginngrep. For ordens skyld påpekes det at gravearbeider / terrenginngrep er underlagt Forurensningsforskriftens § 2-10 (Plikt til å stanse igangsatt terrenginngrep dersom det oppdages forurensning i grunnen).

I anleggsperioden vurderes derfor faren for forurensning i hovedsak å være knyttet til fjell-/gravearbeid, sanitæravløp ved brakkerigg og transport, oppbevaring og bruk av olje, annet drivstoff og kjemikalier.

Søl eller større utslipp av olje, drivstoff og/eller kjemikalier kan få negative miljøkonsekvenser. Lagring av drivstoff skal være i dobbeltbunnet tank. Smøre- og spillolje oppbevares forskriftsmessig. Entreprenør skal til enhver tid ha tilgang på oljeabsorbent. Det skal være tilgang på HMS Datablad for alle kjemikalier som benyttes.

1.5.5.3 Sanitærforhold

Sanitærforhold vil bli ivarettatt i henhold til gjeldende regelverk. Det er forutsatt at gråvann infiltreres lokalt eller samles på tett tank, mens kloakk samles på tett tank. Alt sanitæravfall transporteres ut av området og leveres godkjente mottak.

1.5.5.4 Massedeponi

Løsmasser deponeres i veier og plasser på anlegget. Det er ingen forurensede masser som skal deponeres.

1.6 Andre forhold

1.6.1 Viktige naturtyper og rødlistearter

Strekningen mellom regulerte Skurdalssjøen og bekkeinntaket er om lag 3,5 km, det ikke er registrert rødlistede arter eller naturtyper i influensområdet, bortsett fra fiskemåke (nært truet, NT) og streifende rovdyr, og at artsmangfoldet er begrenset til vanlige og utbredte arter. Potensialet for funn er vurdert til lite. Det er først og fremst anleggsfasen som vil kunne være forstyrrende for pattedyr og fugl, men

i driftsfasen vil virkningene være små. Det er lite som tilsier at tiltaksområdet er av vesentlig betydning for artene brunbjørn, gaupe og jerv (alle sterkt truet, EN), og det er ikke forventet at bestandene vil bli påvirket i vesentlig grad av tiltaket. En eventuell utbygging medføre at vassdraget i liten grad vil egne seg som hekkelokalitet for fossefall.

Det er ikke pålagt minstevannføring fra Skurdalsjøen etter dagens gjeldende konsesjon, noe som vil medføre at vannføringen i vassdraget vil i all hovedsak bli redusert til restvannføring. Dette vil gi et mindre fuktig miljø tilknyttet elva. Vegetasjonen er mindre betinget av vannføringen i elva enn av topografien og fuktighet fra områdene rundt, som følge av eksisterende regulering. Det er ikke kjente forekomster av rødlistede ferskvannssarter og -forekomster i Skurdalsåa og det er heller ikke registrert noen spesielt verdifulle lokaliteter knyttet til akvatisk miljø. Artene i området er trivielle og forekommer også i tilgrensende arealer. Arter forventes ikke å forsvinne fra vassdraget. Tiltaket vil samlet medføre lite negative virkninger for naturmiljøet.

1.7 Fremdriftsplan

Milepel	Antatt dato
Oppstart av byggearbeider	Q2 - 2025
Ferdigstilling inkludert opprydding og innsending av ferdigrapport til NVE.	Q3 - 2027

2 Beskrivelse av tiltaket

Skurdalsjøen ble oppdemt tidlig på 1900-tallet med betongdammer på begge utløpene, og styres i dag av konsesjon for Fjergen mv. i Meråker kommune. Innsjøen har en reguleringshøyde på 6,5 meter, og en magasin størrelse på ca. 19 millioner m³. Vannet slippes ved manuell styring av tappeluken i reguleringsdammen og ved overløp, og går ca. 3,6 km nedover elva før det tas inn i et bekkeinntak som går i tunnel til Tevla pumpekraftverk og derfra opp til Fjergen for å inngå i produksjonsgrunnlaget for Meråker kraftverk.

2.1 Styrende forutsetninger fra konsesjonen

Inntaket skal etableres i direkte tilknytning til reguleringsdammen slik omsøkt.

Øvre del av vannveien skal anlegges med vannvei i fjell. Resten av vannveien legges som nedgravd rør fra kraftstasjon.

Det settes derfor ikke krav om minstevannføring.

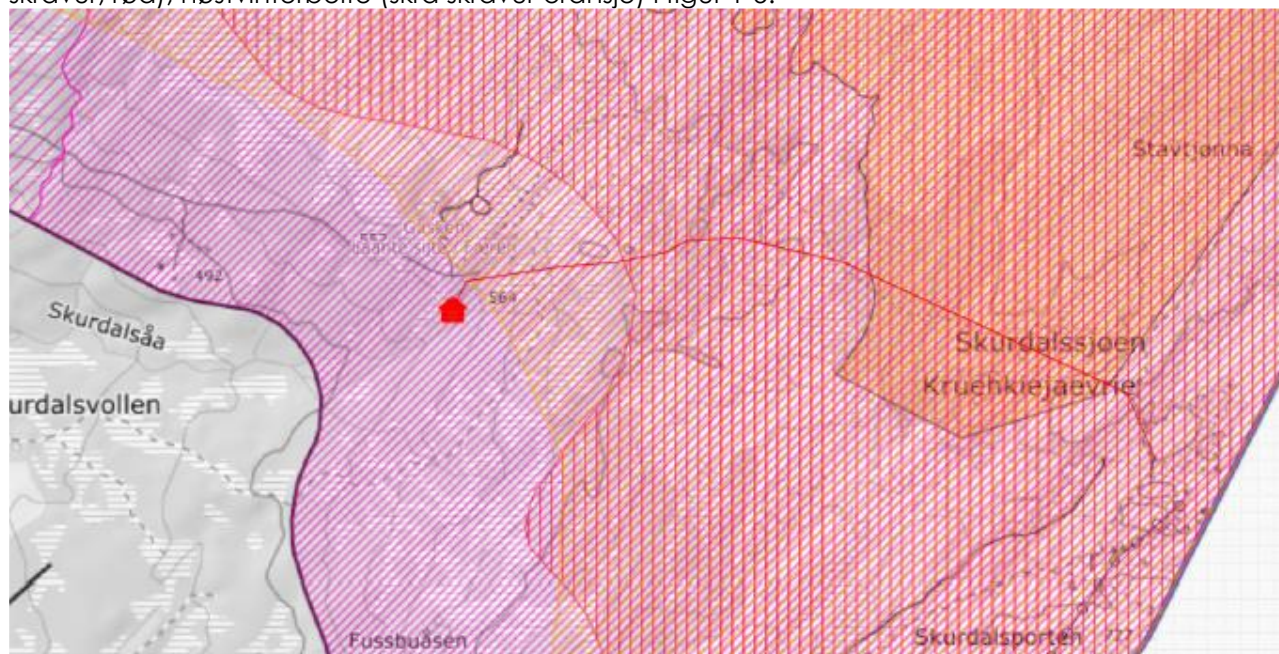
Det må påses at vannforsyningsinteressene til Øvre og Nedre Skurdalsvoll ikke blir negativt berørt i anleggsfasen.

Tiltakshaver skal samarbeide med berørt reinbeitedistrikt ved utarbeidelse av detaljplan og i anleggsfasen for å finne gode løsninger for å begrense konfliktpotensialet.

2.2 Problemområder og avbøtende tiltak

2.2.1 Reindrift

Området er del av Feren reinbeitedistrikt og brukes vesentlig til høstbeite og parrings land. Tiltaksområdet er avmerket i Reindriftskart som høstbeite (skrå skravur lilla), sommerbeite (loddrett skravur, rød), høstvinterbeite (skrå skravur oransje) i figur 1-5.



Figur 2-1 Tiltaksområdet er avmerket i Reindriftskart.

Det er spor etter et større oppsamlingsområde rett nordvest for planlagt kraftstasjonsområde. Gjerdet i oppsamlingsområdet er i dårlig forfatning. Området vurderes å inneha middels verdi for reindrift. Det er opprettet samarbeid med reindriftnæringen for å redusere eventuelle negative konsekvenser for reindrift i området. Vei inn til inntak Tevla og ny kraftstasjon skal holdes stengt for allmennheten. NTE har startet samtaler med reinbeitedistrikt for å finne gode løsninger for å begrense konfliktpotensialet.

2.2.2 Naturmangfold

Strekningen mellom regulerte Skurdalssjøen og bekkeinntaket er om lag 3,5 km, det ikke er registrert rødlistede arter eller naturtyper i influensområdet, bortsett fra fiskemåke (nært truet, NT) og streifende rovdyr, og at artsmangfoldet er begrenset til vanlige og utbredte arter. Potensialet for funn er vurdert til lite.

Det er ikke pålagt minstevannføring fra Skurdalssjøen etter dagens gjeldende konsesjon. Vannføringen i vassdraget vil i all hovedsak bli redusert til restvannføring. Dette vil gi et mindre fuktig miljø tilknyttet elva. Vegetasjonen er mindre betinget av vannføringen i elva enn av topografien og fukt sig fra områdene rundt, som følge av eksisterende regulering.

Det ikke er kjente forekomster av rødlistede ferskvannsarter og - forekomster i Skurdalsåa og det er heller ikke registrert noen spesielt verdifulle lokaliteter knyttet til akvatisk miljø. Artene i området er trivielle og forekommer også i tilgrensende arealer. Arter forventes ikke å forsvinne fra vassdraget.

Arealbruksplanen inneholder inngrepsgrenser som må overholdes i anleggsfasen og vil forhindre at all vegetasjon utenfor anleggsområdet forringes.

2.2.3 Vannforsyning

Det eksisterer et vanninntak til eiendommene Øvre og Nedre Skurdalsvoll ovenfor bekkeinntaket i Skurdalsåa, dette er bekreftet av de som bor på Skurdalsvollen. Inntakspunktet til vanninntaket i elva består av åpen sedimentering i vassdraget. Det er i stor grad er tilsig fra restfeltet som sikrer drikkevann og dette vil ikke endres. Tiltakshaver er ansvarlig for at kvaliteten ikke endres i forbindelse med anleggsarbeid.

Vannledning til Øvre og Nedre Skurdalsvoll krysser rørgatetrase. Det finnes ikke tegning eller kart som viser hvor ledningen ligger, men det er antatt hvor ledning kryss rørrase. Ledningen skal være operativ under hele anleggsperioden.

2.2.4 Friluftsliv og landskap

Turstiene i området er i liten grad i kontakt med vassdraget. Det er ikke etablerte stier langs vassdraget, noe som tyder på at bruken av området stort sett begrenser seg til sporadisk friluftsliv. Vei inn til inntak Tevla og ny kraftstasjon skal holdes stengt for allmennheten. Konsekvensen for friluftslivet i området vurderes å være liten negativ.

2.3 Oversiktskart



Figur 2-2 Oversiktskart som viser anleggets plassering i lokalgeografien

2.4 Arealbruksplan

Arealbrukskartet er vedlagt. Kartet viser hva de ulike delene av anleggsområdet skal benyttes til, hvor inngrepssonene for anleggsarbeidet går og om anleggsdelene er permanente eller midlertidige. Permanente inngrep er i hovedsak inntak, påhugg og kraftstasjon.

Det skal ikke være inngrep utenfor inngrepssonen. Ved behov for utviding eller endring i inngrepssonen må NVE varsles og gi godkjennelse

2.5 Anleggsdeler

2.5.1 Generelt

Grenser for planlagte inngrep er vist på arealbruksplanene, vedlegg 1. Anleggsgrensen markerer ytre avgrensing for inngrep, midlertidige som permanente. Inngrep skal ikke skje utenfor denne grensen. Det skal i tillegg etterstrebes å minimalisere inngrepene innenfor anleggsgrensen.

Etter endt anleggsfase skal alle midlertidige inngrep fjernes, og områdene skal tilbakeføres til slik de var før inngrep. Alle permanente inngrep skal tilpasses landskapet og gis en god overgang mot tilgrensende terreng. Man kan ved tilbakeføringen/sluttarronderingen gå ut over de merkede anleggsgrensene dersom det vil gi bedre overganger til eksisterende terreng.

Det er viktig å ta vare på toppsjiktet av jord i berørte områder til bruk for raskere istandsetting av området og naturlig innvandring av arter i etterkant av anleggsfasen. I alle områder med permanente inngrep skal toppsjiktet tas av og legges til sides før anleggsarbeidene starter. De skal lagres nær de områdene de tas ut fra. For at jordas frøbank skal overleve må ikke rankene overstige 2 meter i høyde eller bredde. Rankene skal ikke legges i forsenkninger i terrenget der en kan risikere vannansamlinger. Massene skal lagres løst og skal ikke komprimeres verken ovenfra eller sideveis. Tiden fra toppsjiktet tas av til det legges tilbake bør være så kort som mulig.

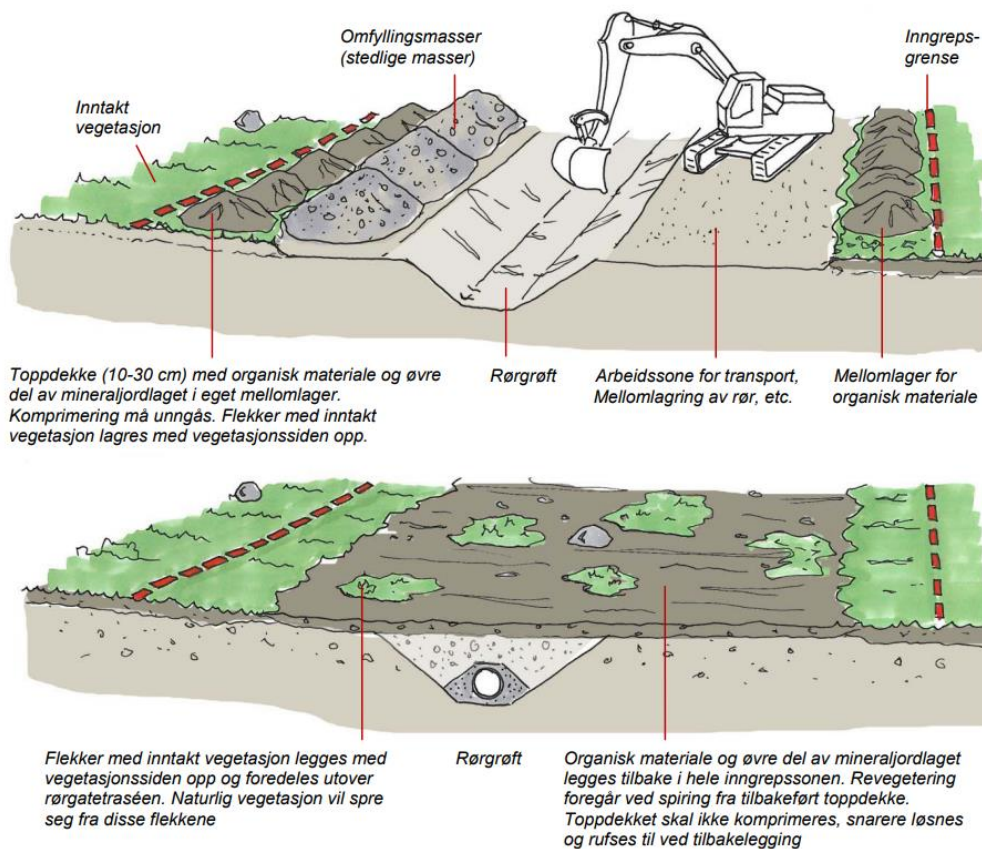
Istandsetting av områdene skal foregå etter prinsippet om naturlig revegetering, etter et ønske om at de ulike områdene i fremtiden skal fremstå som i dag. Det skal med andre ord ikke introduseres fremmede arter ved vegetasjonsetableringen, men legges til rette for naturlig revegetering av stedegne arter gjennom frø og rester av plantemateriale i avdekkingsmassene, i tillegg til frø som etter hvert spres fra eksisterende vegetasjon på stedet. Istandsettingen og revegeteringen gjøres ved at det mellomlagrede toppsjiktet legges tilbake etter hvert som anleggsarbeidene for de aktuelle stedene er ferdige. Hvis det lagrede toppsjiktet ikke er tilstrekkelig til å dekke hele arealet innenfor det berørte området skal toppsjiktet fordeles jevnt utover slik at alle berørte områder er dekket.

Toppsjiktet skal jevnes, men ikke komprimeres når det legges tilbake. Revegetering kan være en langsiktig prosess, men et naturlig resultat er her viktigere enn rask etablering. Unntaksvis kan det være aktuelt med tilsåing i bratte, erosjonsutsatte skråninger, der erosjon vil medføre en større ulempe enn et avvikende plantemateriale.

Overgang mellom inngrep og eksisterende terreng gjøres så naturlig som mulig ved å gjenspeile eksisterende terrengvariasjoner og overganger i tilgrensende områder. Knekklinjer skal ikke forekomme. Større ensarta flater skal unngås. I områder som utelukkende har fjell og stein i overflaten skal det ikke etableres vegetasjon. Anleggsarbeider nær eller langs vann- eller strandsoner skal begrenses. Der det er mulig skal vann- og strandsoner bevares.

Det er generelt satt av 30 meters bredde til anleggssone ved rørgaten. Arealgrensene skal avmerkes i terrenget. Prinsipp for arbeid i vannveien vises i Figur 2-2. Inngrepssonen har en maksimal

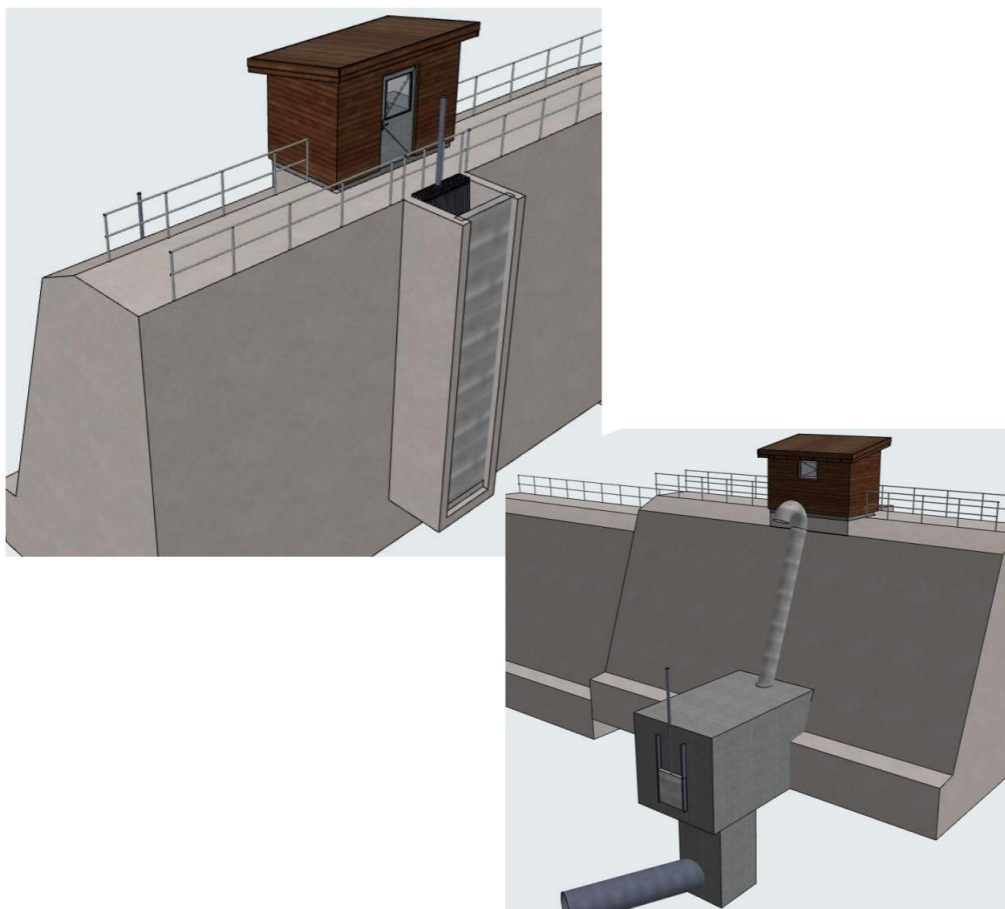
bredde på 30 meter, dette for å klare å ta være på toppdekket og for å få til en vellykket terrengbehandling.



Figur 2-3 Prinsipp for avdekking og mellomlagring av vekstmasser og undergrunnsmasser langs grøft i terreng. Her er massene (vekstmasser og undergrunnsmasser) sortert og lagt på hver sin side av inngrepet. Brune masser til høyre er vekstmasser, mens grå masser til venstre er undergrunnsmasser.

2.5.2 Inntak

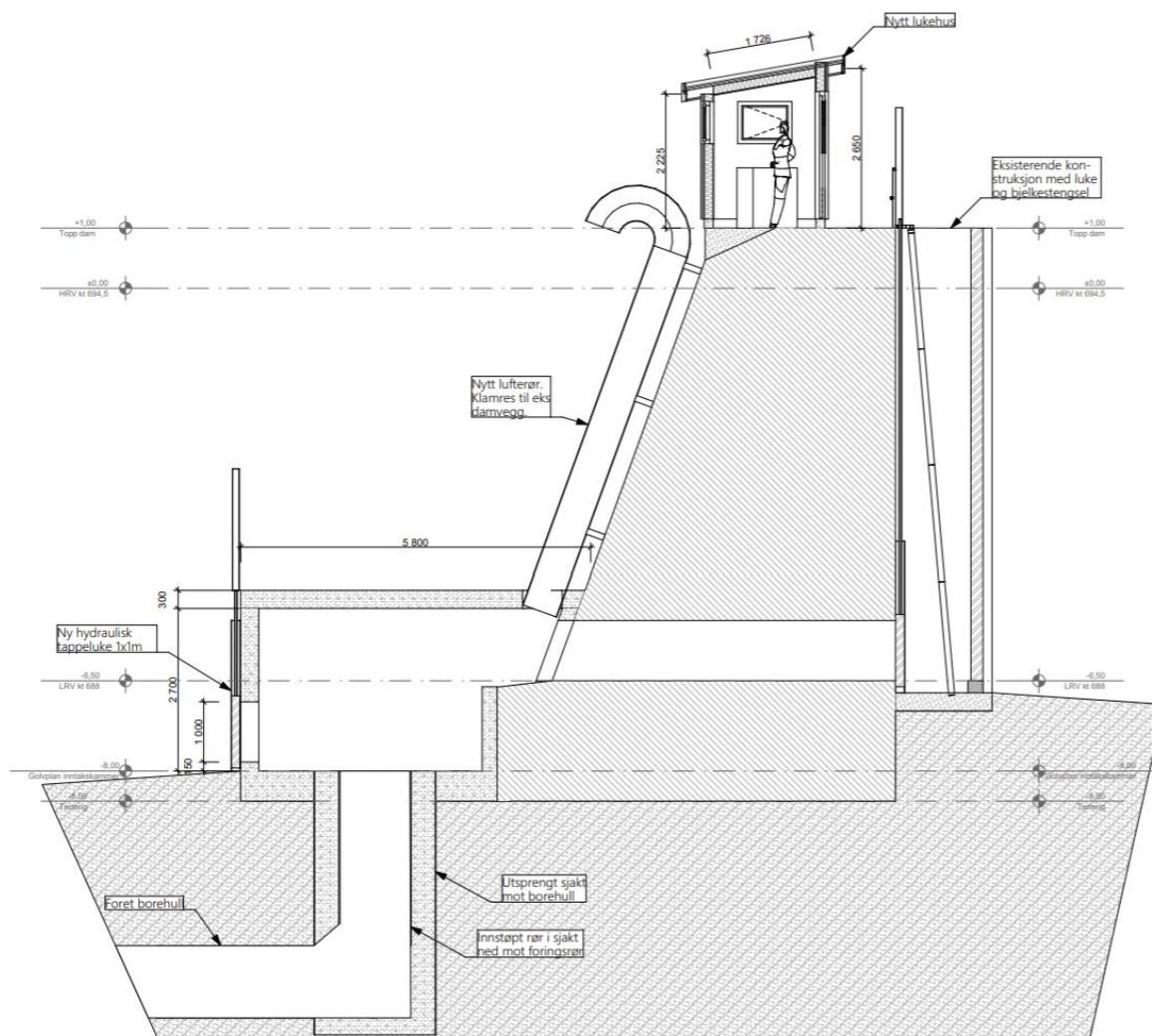
Inntaket til kraftverket planlegges etablert i forbindelse med eksisterende reguleringsdam ved Skurdalsjøen ved kote 694,5 moh. Inntakskammer er planlagt i direkte tilknytning til reguleringsdammen på nedstrøms side, og dagens tappeluken er tenkt benyttet som inntaksluke, slik at muligheten for bunntapping opprettholdes.



Figur 2-4 Prinsippskisse inntak



Figur 2-5 Utsnitt av 3D-modell som viser plassering av hovedinntak og dam i terrenget



Figur 2-6 Snitt av inntaksarrangement

Situasjonsplan av dam og inntak er vist i vedlegg 2.

2.5.3 Vannslipp og vannuttak

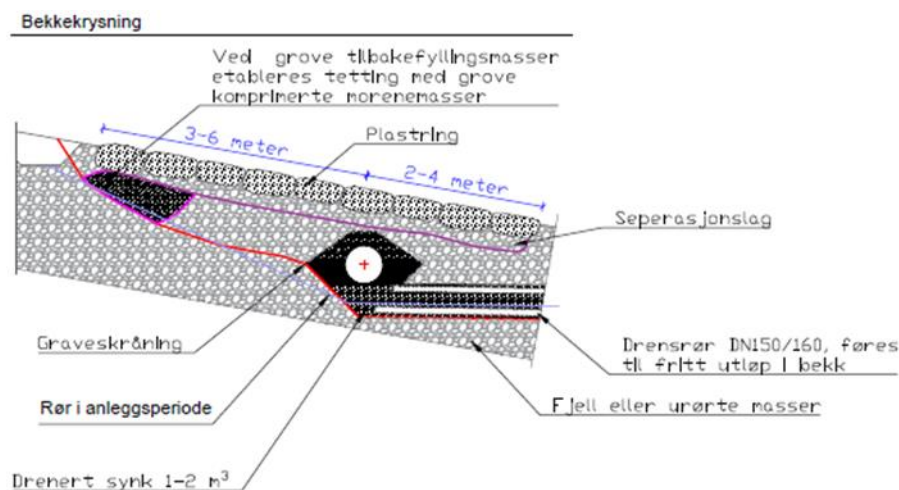
Det er ikke krav til minstevannføring.

2.5.4 Vannvei / Rørgate

Vannveien vil ha en lengde på ca. 2300 meter. Øvre del av vannveien skal anlegges i fjell. Fra inntak til PEL 1580 vil vannveien være i fjell og fra PEL 1580 til kraftstasjon vil det være nedgravd rørgate. Grøfta vil tildekkes med masser fra grave- og sprengningsarbeidene og revegeteres. Rørgata består av to seksjoner hvor det i øvre del skal benyttes GRP DN1200 og i nedre del skal benyttes duktile støpejernsrør (DSJ) i DN1000. Rør traséen revegeteres med stedlige masser som legges i depot under byggingen og som brukes som topplag for å arrondere rørgrofta når rørene er lagt og grøfta gjenfylt.

Dreneringsrør skal føres ut av grøft på naturlige steder for hver 100-200 meter, og skal være lett tilgjengelig for inspeksjon. Justeringer må gjøres for spesielt fuktige områder med behov for mer drenering.

Ved ca. PEL 50 og ca. PEL 750 vil rørtraseen krysse Skurdalsåa. Her vil røret legges i grøft under elva og dekket over med stein, og utføres i samsvar med Figur 2-7. Det etableres fiberduk rundt omfyllingsmassene for å skille disse fra grovere masser, og hindre utvasking. Elvekantene vil plastres med stein ved istandsetting for å unngå erosjon.



Figur 2-7 Prinsipp elvekryssing

2.5.5 Kraftstasjon og øvrig bygningsmasse

Kraftstasjonen for Skurdalsåa kraftverk er planlagt plassert i dagen på vestsiden av elva litt nedstrøms bekkeinntaket på kote 535. Avløp fra stasjon via ny avløpstunnel mot eksisterende overføringstunnel mot Tevla kraftverk. Kraftstasjonsbygningen får ca. 100 m² grunnflate. Plasseres inn mot terrenget for å bli minst mulig synlig. Stasjons ytre, det vil si fasade, vindusinnndeling, materialer, farger og murer skal harmonere med de naturlige omgivelsene.

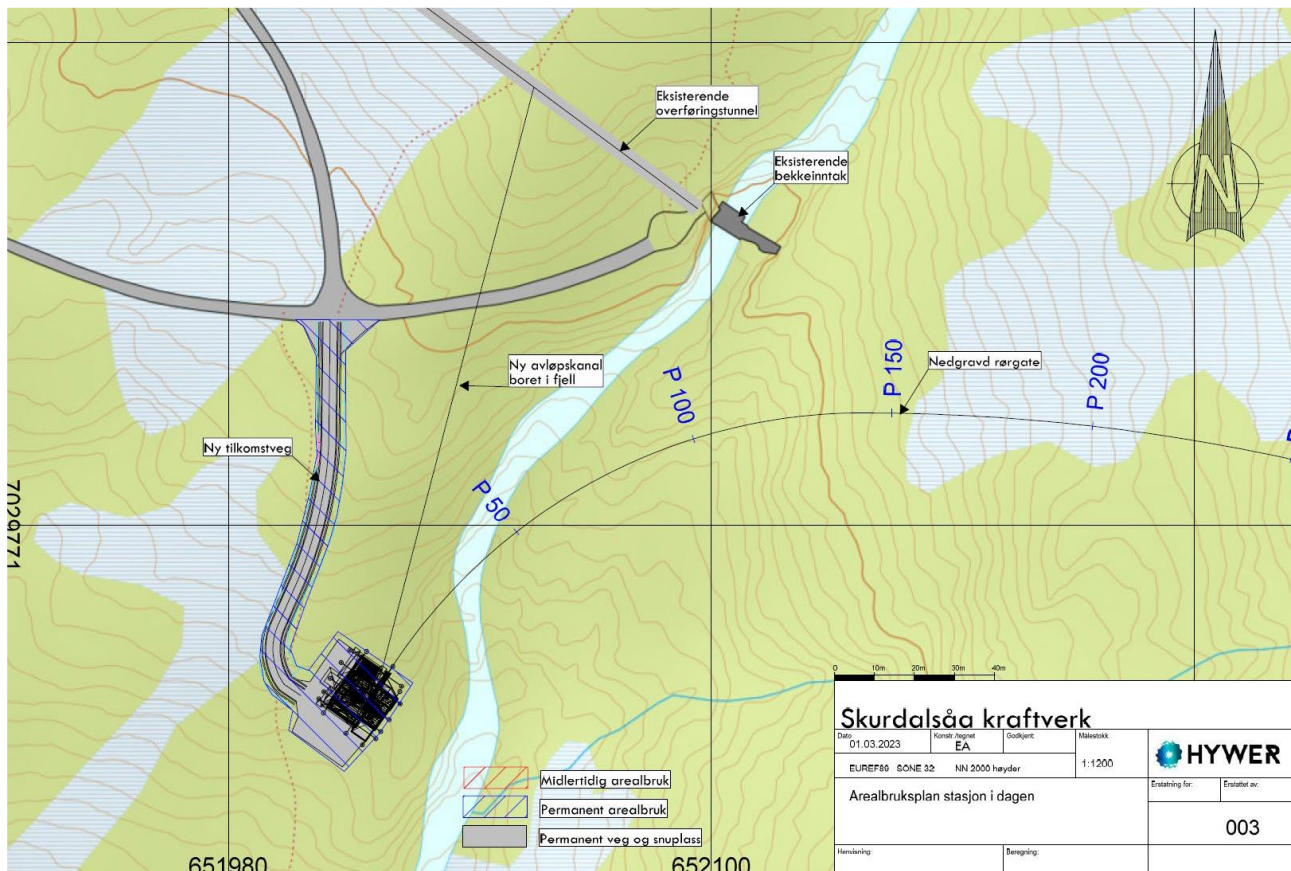
Adkomstvei vil være eksisterende vei til bekkeinntak Tevla før ny vei svinger nedover mot kraftstasjonen. Det er i dag tilfeldigvis etablert kjøreveg for hogstmaskiner nøyaktig der den planlagte vegen til stasjonen skal være.



Bilder 2-8 Trase ned til kraftstasjon. Her var det tilfeldigvis etablert kjøreveg for hogstmaskiner nøyaktig der den planlagte vegen til stasjonen skal være



Figur 2-9 Utsnitt av 3D-modell som viser plassering stasjon



Figur 2-10 Situasjonsplan kraftstasjon

2.5.6 Veibygging, riggområder

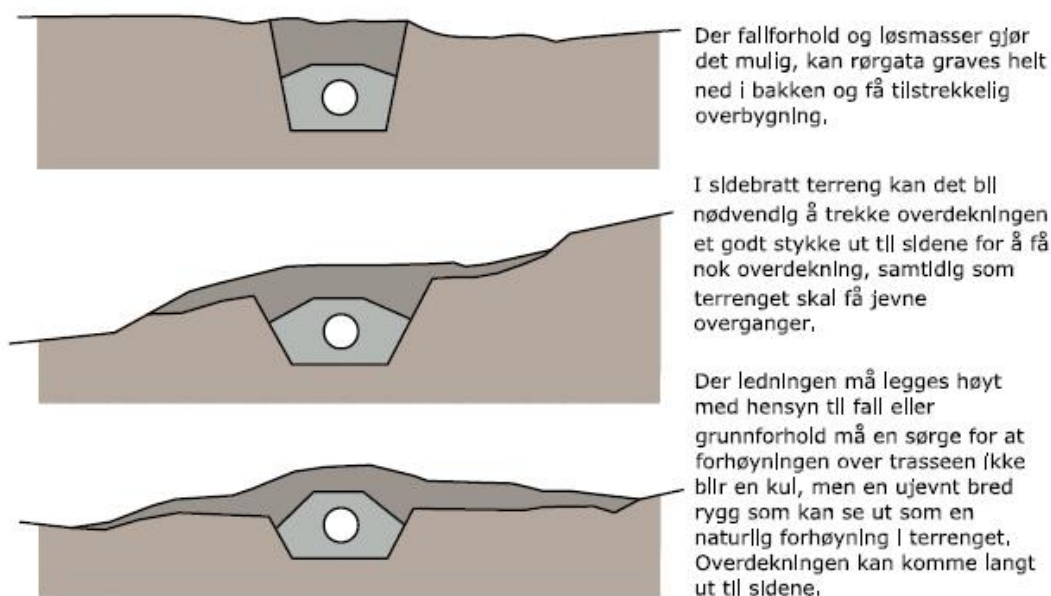
Det eksisterer i dag en grusveg med bom inn til eksisterende bekkeinntak i Skurdalsåa. Det vil derfor være minimalt behov for etablering av nye veier. Det må etableres en ny permanent adkomstvei til kraftstasjonen. Det skal ikke anlegges permanent vei fra kraftstasjon til inntaket. Driftsvei skal følge samme trasé som midlertidig anleggsvei, som skal gå langs rørgata fram til påhugg på tunnelen. Veien skal etableres som ett kjørespor, tilpasset ATV-kjøretøy.

Riggområdene som benyttes er skissert inn i arealbruksplanene.

2.5.7 Masseuttak og deponi

Overskuddsmasser fra arbeidene kan benyttes til bygging og forsterkning av eksisterende veier, dekningsmasser for rørledningen og diverse plastring.

Overskuddsmasser fra grøftarbeidene arronderes inn i forsenkninger i omkringliggende terreng rundt rørtraseen, innenfor anleggsgrensen. Det er viktig at det ikke blir liggende forhøyninger, en såkalt pølseeffekt, langs rørtraseen, da dette vil gi en uheldig virkning på landskapsbildet. Se prinsippsskisse under i figur 2-11 som beskriver ved prinsipp ulike tverrsnitt hvordan rørgata skal tilbake fylles og tilpasses eksisterende terreng omkring. Det er viktig at det tilstrebes tilpasning til eksisterende terreng uten at det formmessig bryter med de eksisterende linjene i landskapet når overflaten arronderes iht. skisse. Overskuddsmasser fra grave/spreng-arbeidene ved inntaket arronderes ved deponering i forsenkninger i terrenget omkring, innenfor anleggsgrensen.



PRINSIPP FOR BEARBEIDING AV GRØFTEPROFILENE VED ULIKE TERRENGSITUASJONER

Figur 2-11 Figuren viser prinsippsnitt over tilpassing av rørgaten til terrenget.

Ved mangel på tilstrekkelig omfyllingsmasser over rør vil det bli tatt fra eksterne massetak.

2.5.8 Tilknytning til nettet

Kraftstasjonen er tenkt tilknyttet eksisterende nett via en ca. 2 km lang jordkabel langs eksisterende adkomstveg bort til aktuelt tilknytningspunkt ved Lauvfallet.

3 IK-vassdrag

Hywer AS har benyttet seg av egne etablerte rutiner for å ivareta internkontroll for kraftverksutbygging i planfasen. Herunder å gjøre seg godt kjent med forutsetningene som er gitt i vedtak fra NVE og sikre at anlegget blir prosjektert i henhold til disse forutsetningene, innhenting av nødvendige tillatelser, søknad om eventuelle dispensasjoner m.m.

Utarbeidelse av et prosjektspesifikt internkontrollsystem, som skal gjelde både for byggefasen og driftsfasen, pågår parallelt med planleggingen, og utarbeides i samsvar med NVE veileder 4-2018, Rettleider til forskrift om internkontroll etter vassdragslovgivningen. Prosjektets IK-systemet skal være ferdig i god tid før anleggsstart og vil presenteres for entreprenørene i et oppstartmøte, deriblant en organisasjonsplan og ansvarsforhold til gjeldende lover, regler og tillatelser. Videre skal papirkopi av alle relevante dokumenter være tilgjengelig på anlegget for alle involverte. I tillegg skal entreprenørene før start bli gjort oppmerksomme på spesielle forutsetninger som er gitt fra NVE og andre offentlige instanser og høringsparter. IK-systemet skal også ha et system for risikoanalyse og håndtering av avvik. Risikoanalyse håndteres blant annet i byggherrens SHA-plan.

4 Relevant litteratur

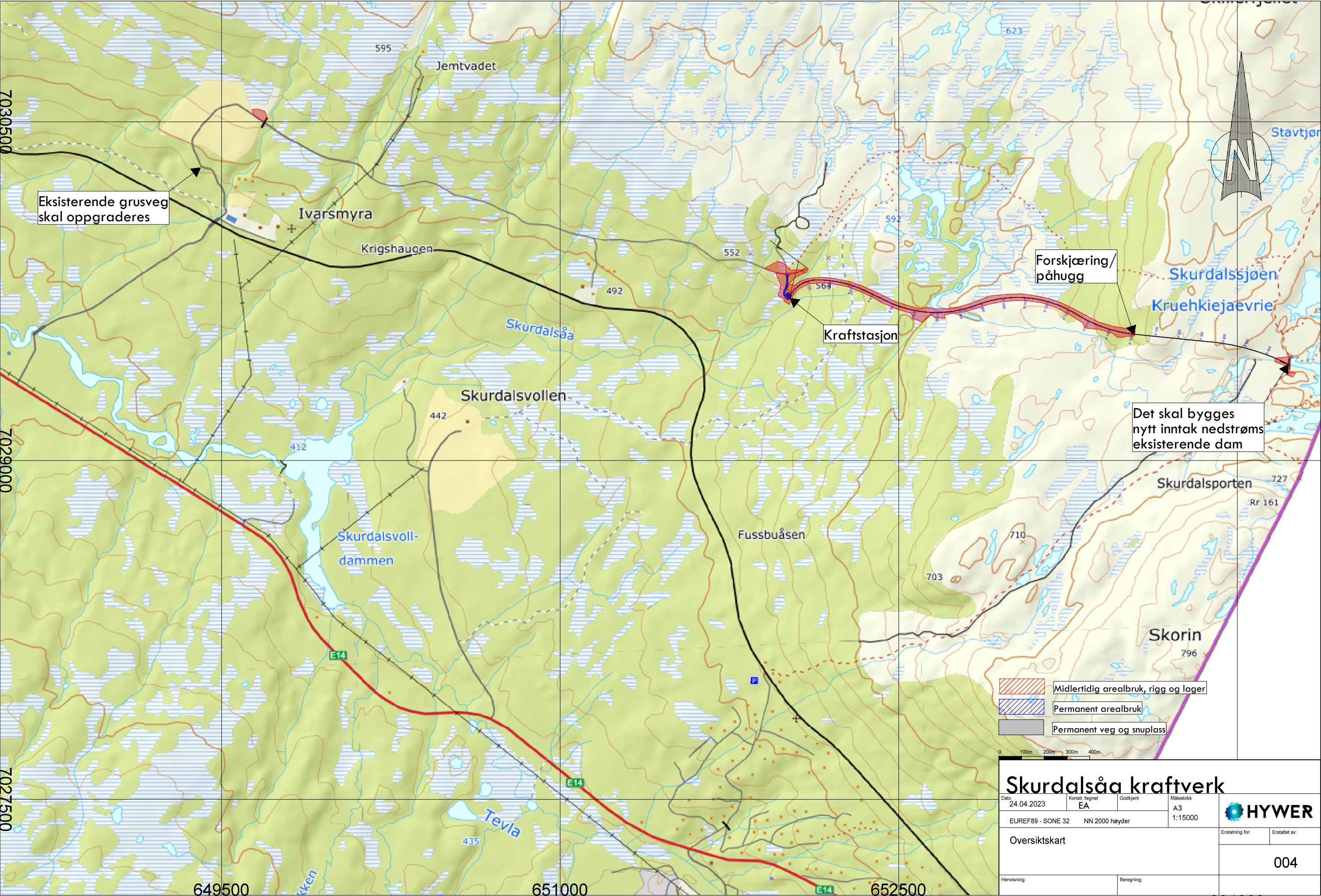
NVE Veileder 3/2013, Veileder for utarbeidelse av detaljplan for miljø og landskap for anlegg med vassdragskonsesjon

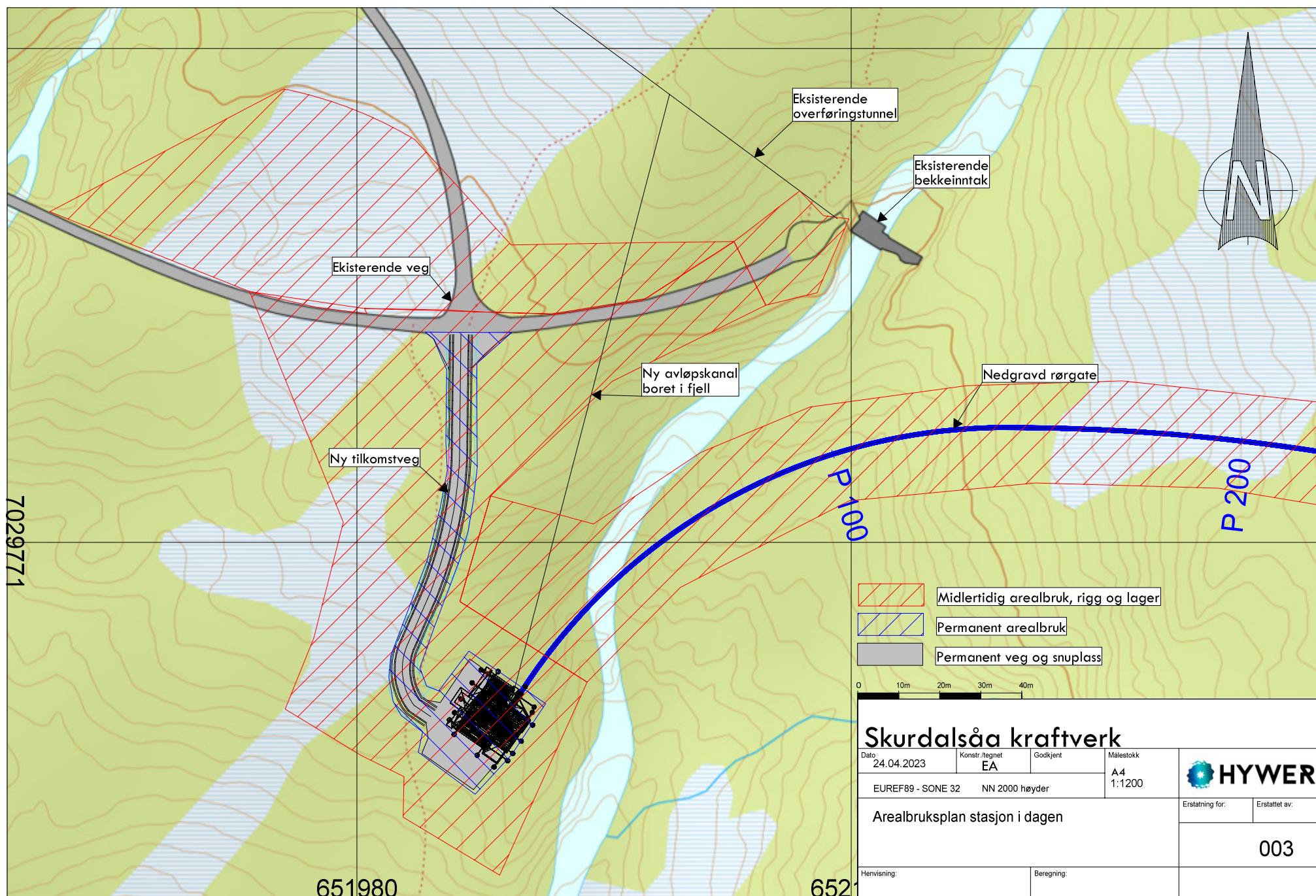
NVE Veileder 4/2018, Rettleder til forskrift om internkontroll etter vassdragslovgjeving

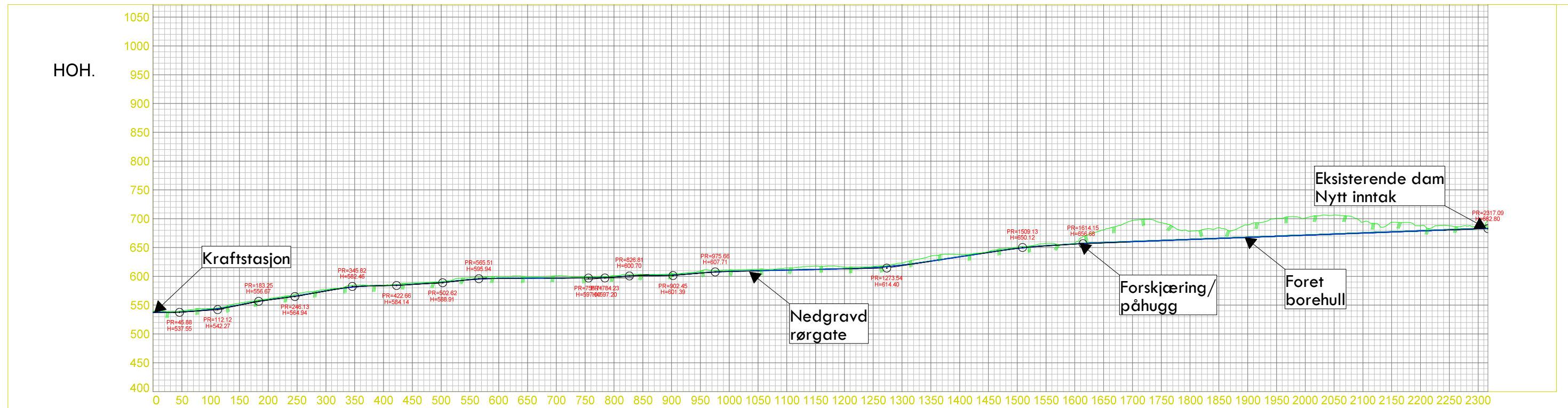
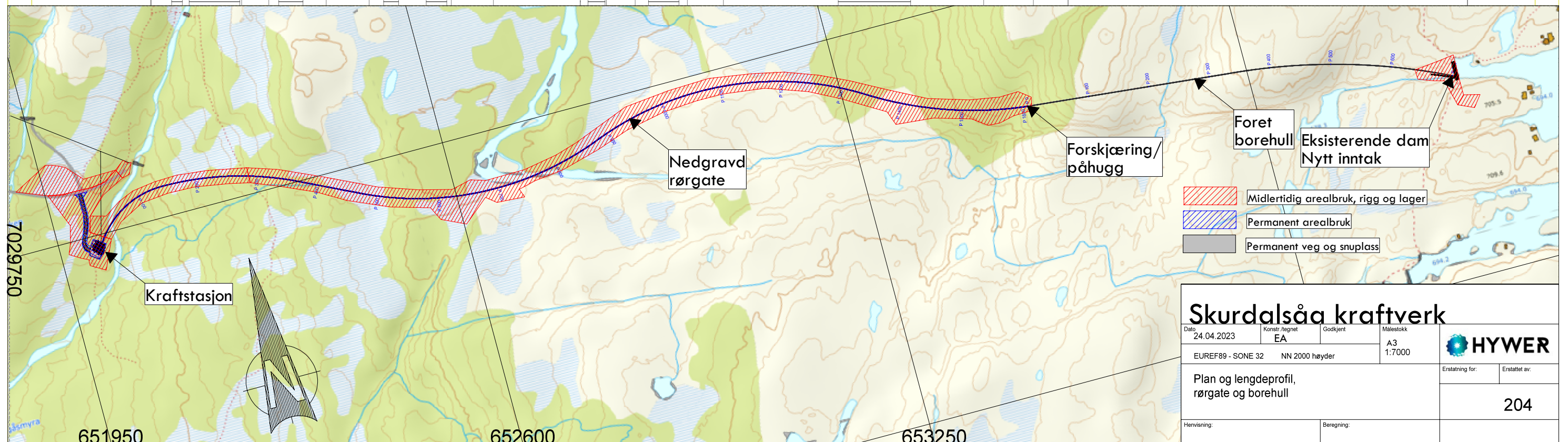
NVE Veileder 2/2021, Veileder for terrengbehandling ved bygging av vassdrags- og energianlegg

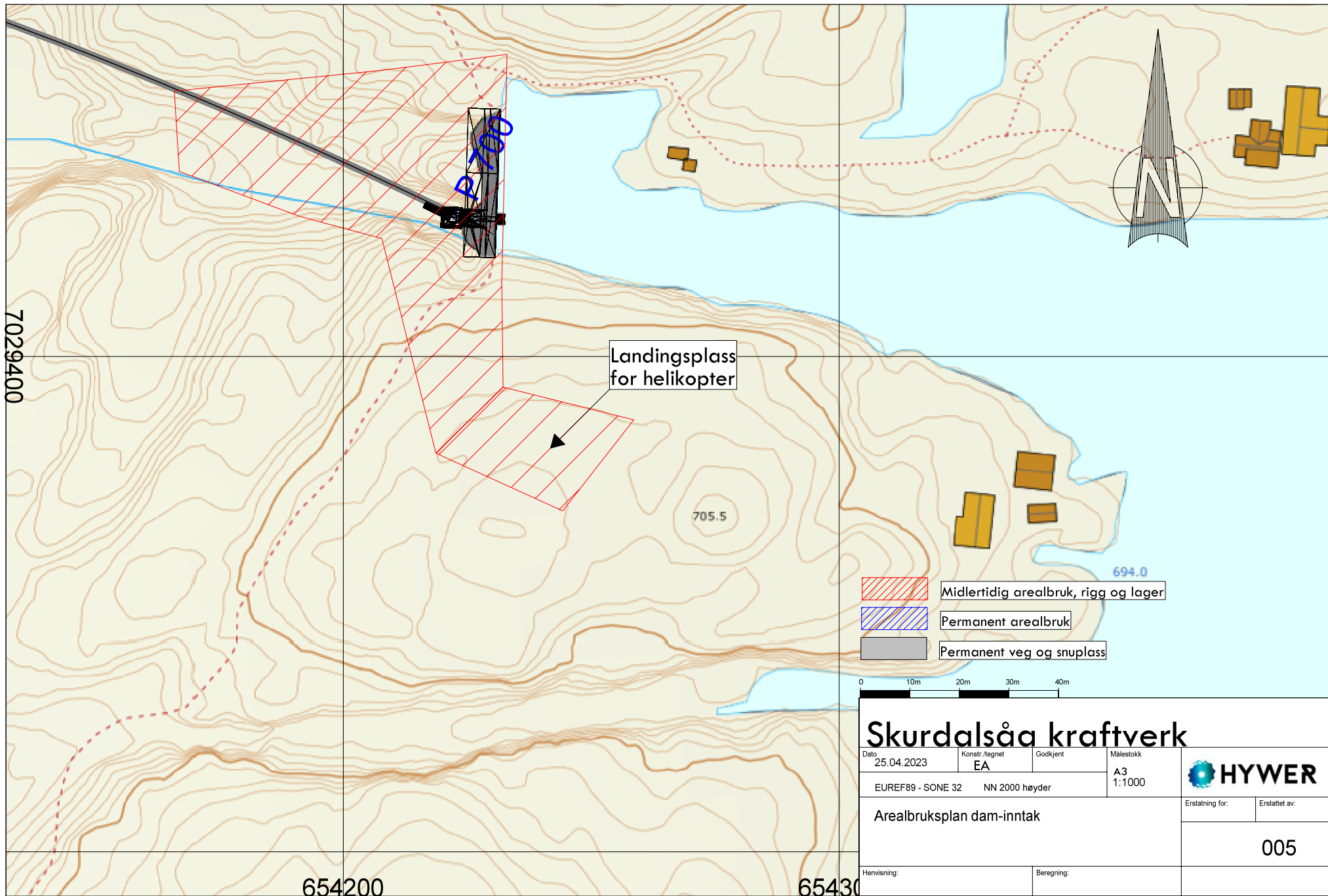
5 VEDLEGG

1. Oversiktskart inkl. arealbruk
2. Arealbruksplan stasjon i dagen
3. Arealbruksplan rørtrase inkl. plan og lengdeprofil rørgate og borehull
4. Arealbruksplan dam-inntak
5. Tegninger dam-inntak
6. Plan og lengdeprofil rørgate og borehull
7. Tegninger kraftstasjon
8. Tilknytnings- og Nettleieavtale for innmatingskunder i Distribusjonsnettet mellom Tensio TN AS og Skurdalsåa kraftverk.
9. Befaringsuttalelse fra Sámediggi – Sametinget
10. Dispensasjon fra kommuneplanens arealdel

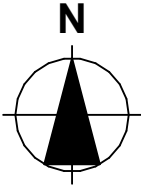


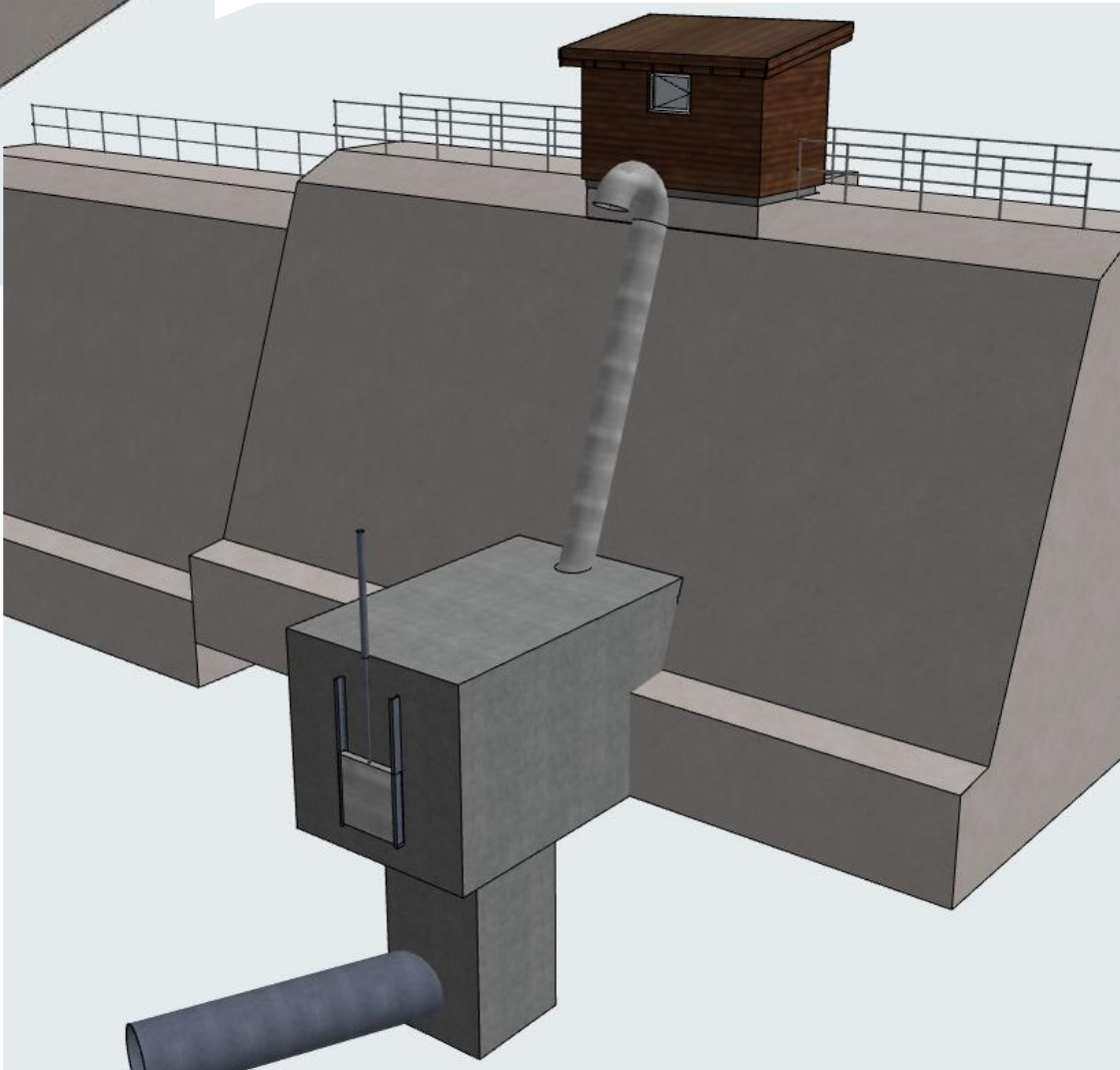
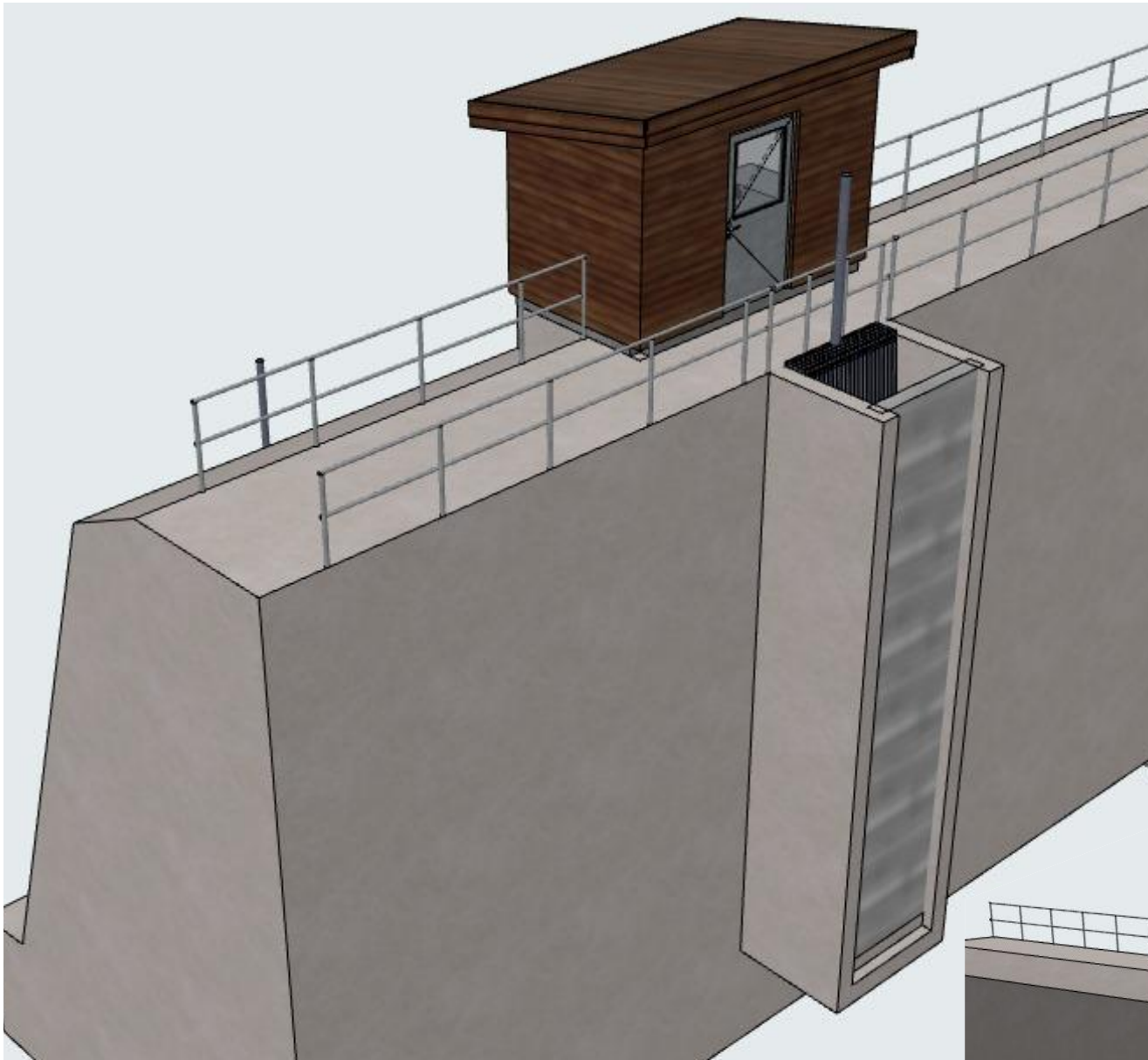


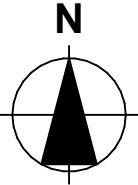
[illegible]



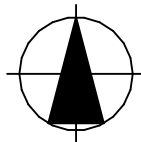


Tegningsnr. A10-1		Revisjon nr.	
Type tegning Eks. dam og lukeåpning			
Lokalisering: 			
Prosjekteringsgruppen			
● ARK : Hywer AS		Transplantbygget, 6961 Dale i Sunnfjord post@hywer.no	
● RIB : Hywer AS		Transplantbygget, 6961 Dale i Sunnfjord post@hywer.no	
● RIE :			
● RIV :			
Fase Tilbudstegning			
			
Tiltakshaver Hywer AS		Godkjent	
Prosjekt Skurdalsåa kraftverk 7530 Meråker		Kontroll prosjekt.	
		Sign. EA	Kontroll SH
		Filnavn Skurdalsåa - inntak, alt 2.pln	
		Dato 25.04.2023	
		Målestokk 1:124,672	
		Kontroll utførende	
Gnr./Bnr./Festenr.: Gnr/Bnr/Festenr		Sign.	Kontroll
Prosjektnr.: Prosjektnr.	Tegningsnr.: A10-1	Prosjektnr. for prosjekterende/lev.	
Type tegning: Eks. dam og lukeåpning			

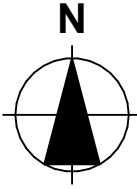


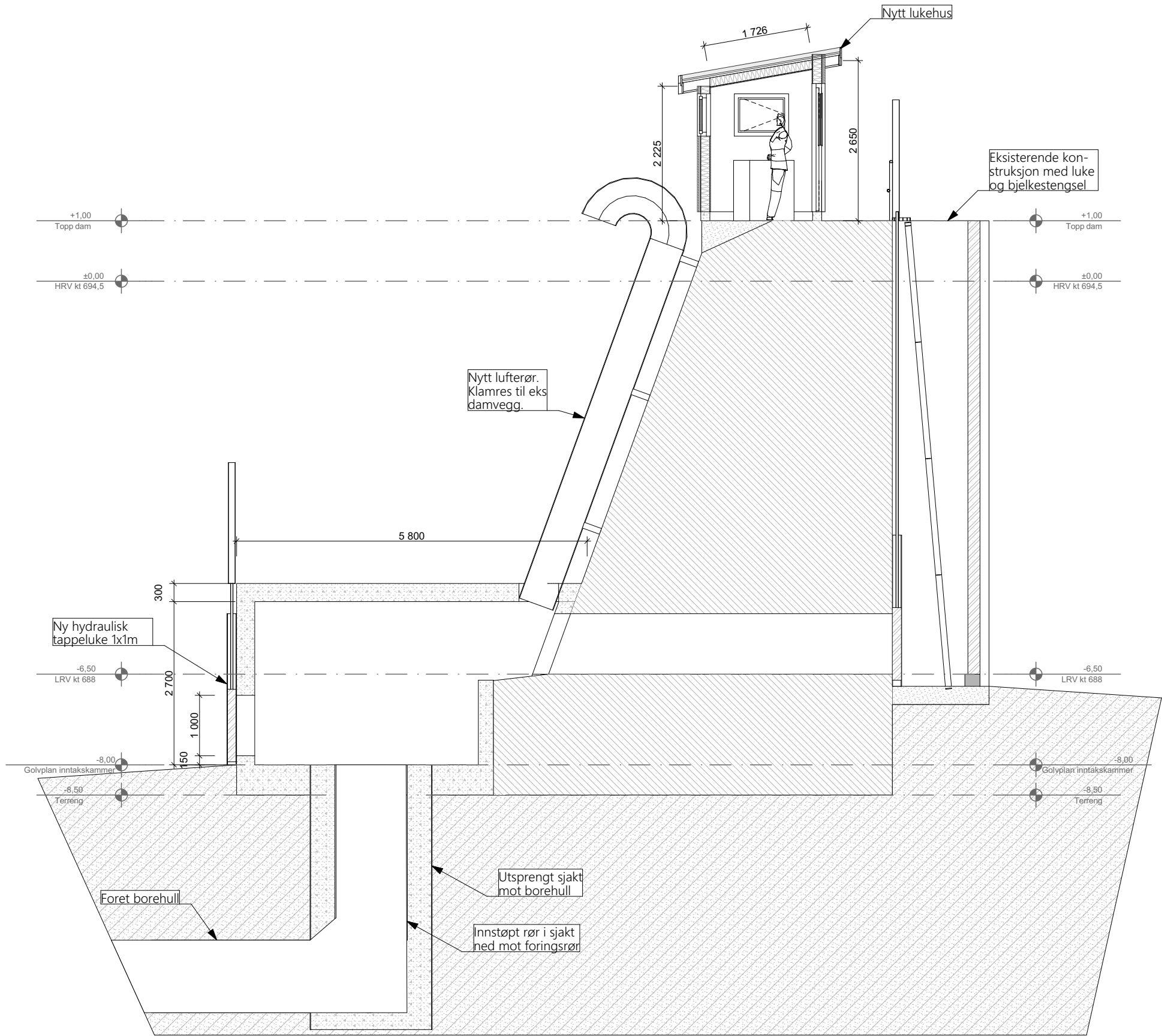
Tegningsnr. A10-2		Revisjon nr.	
Type tegning Perspektiv			
Lokalisering: 			
Prosjekteringsgruppen ● ARK : Hywer AS ● RIB : Hywer AS ● RIE : ● RIV : Transplantbygget, 6961 Dale i Sunnfjord post@hywer.no Transplantbygget, 6961 Dale i Sunnfjord post@hywer.no			
Fase Tilbudstegning			
			
Tiltakshaver Hywer AS		Godkjent	
Prosjekt Skurdalsåa kraftverk 7530 Meråker		Kontroll prosjekt. Sign. Kontroll EA SH	
		Filnavn Skurdalsåa - inntak, alt 2.pln Dato 25.04.2023 Målestokk 1:194,914, 1:132,739 Kontroll utførende	
Gnr./Bnr./Festenr.: Gnr/Bnr/Festenr		Sign. Kontroll	
Prosjektnr.: Prosjektnr.	Tegningsnr.: A10-2	Prosjektnr. for prosjekterende/lev.	
Type tegning: Perspektiv			

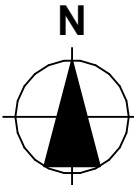


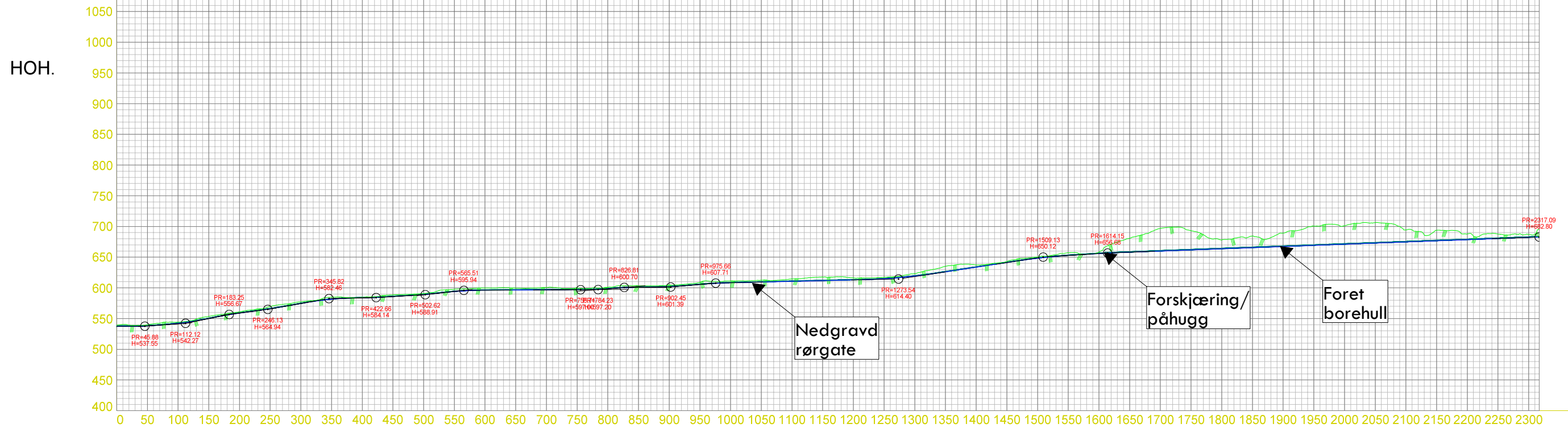
Tegningsnr. A10-3		Revisjon nr.	
Type tegning I terreng			
Lokalisering:			
N 			
Prosjekteringsgruppen			
● ARK : Hywer AS		Transplantbygget, 6961 Dale i Sunnfjord post@hywer.no	
● RIB : Hywer AS		Transplantbygget, 6961 Dale i Sunnfjord post@hywer.no	
● RIE :			
● RIV :			
Fase			
Tilbudstegning			
 HYWER			
Tiltakshaver		Godkjent	
Hywer AS			
Prosjekt		Kontroll prosjekt.	
Skurdalsåa kraftverk		Sign.	Kontroll
7530 Meråker		EA	SH
		Filnavn Skurdalsåa - inntak, alt 2.pln	
		Dato 25.04.2023	
		Målestokk 1:1,051	
		Kontroll utførende	
Gnr./Bnr./Festenr.:		Sign.	Kontroll
Gnr/Bnr/Festenr			
Prosjektnr.:	Tegningsnr.:	Prosjektnr. for prosjekterende/lev.	
Prosjektnr.	A10-3		
Type tegning:			
I terreng			



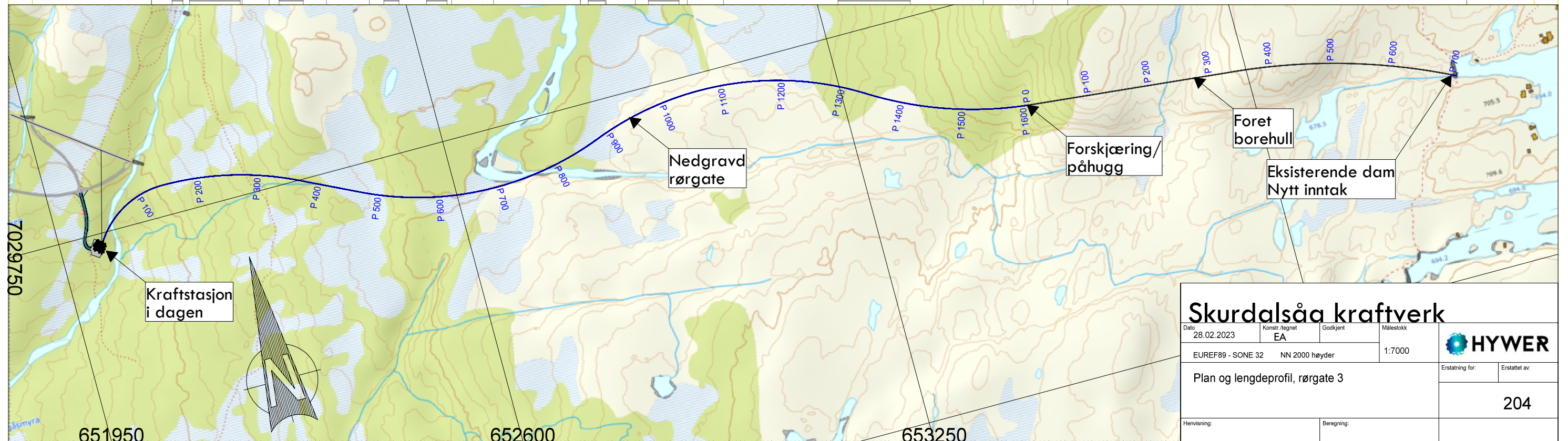
Tegningsnr. A20-2		Revisjon nr.	
Type tegning Plan lukehus			
Lokalisering: 			
Prosjekteringsgruppen		Transplantbygget, 6961 Dale i Sunnfjord post@hywer.no	
● ARK : Hywer AS		● RIB : Hywer AS	
● RIE :		● RIV :	
Fase Tilbudstegning		Transplantbygget, 6961 Dale i Sunnfjord post@hywer.no	
			
Tiltakshaver Hywer AS		Godkjent	
Prosjekt Skurdalsåa kraftverk 7530 Meråker		Kontroll prosjekt. Sign. EA Kontroll SH	
		Filnavn Skurdalsåa - inntak, alt 2.pln	
		Dato 25.04.2023	
		Målestokk 1:198,454, 1:50	
Gnr./Bnr./Festenr.: Gnr/Bnr/Festenr		Kontroll utførende Sign. Kontroll	
Prosjektnr.: Prosjektnr.		Tegningsnr.: A20-2	
Type tegning: Plan lukehus		Prosjektnr. for prosjekterende/lev.	



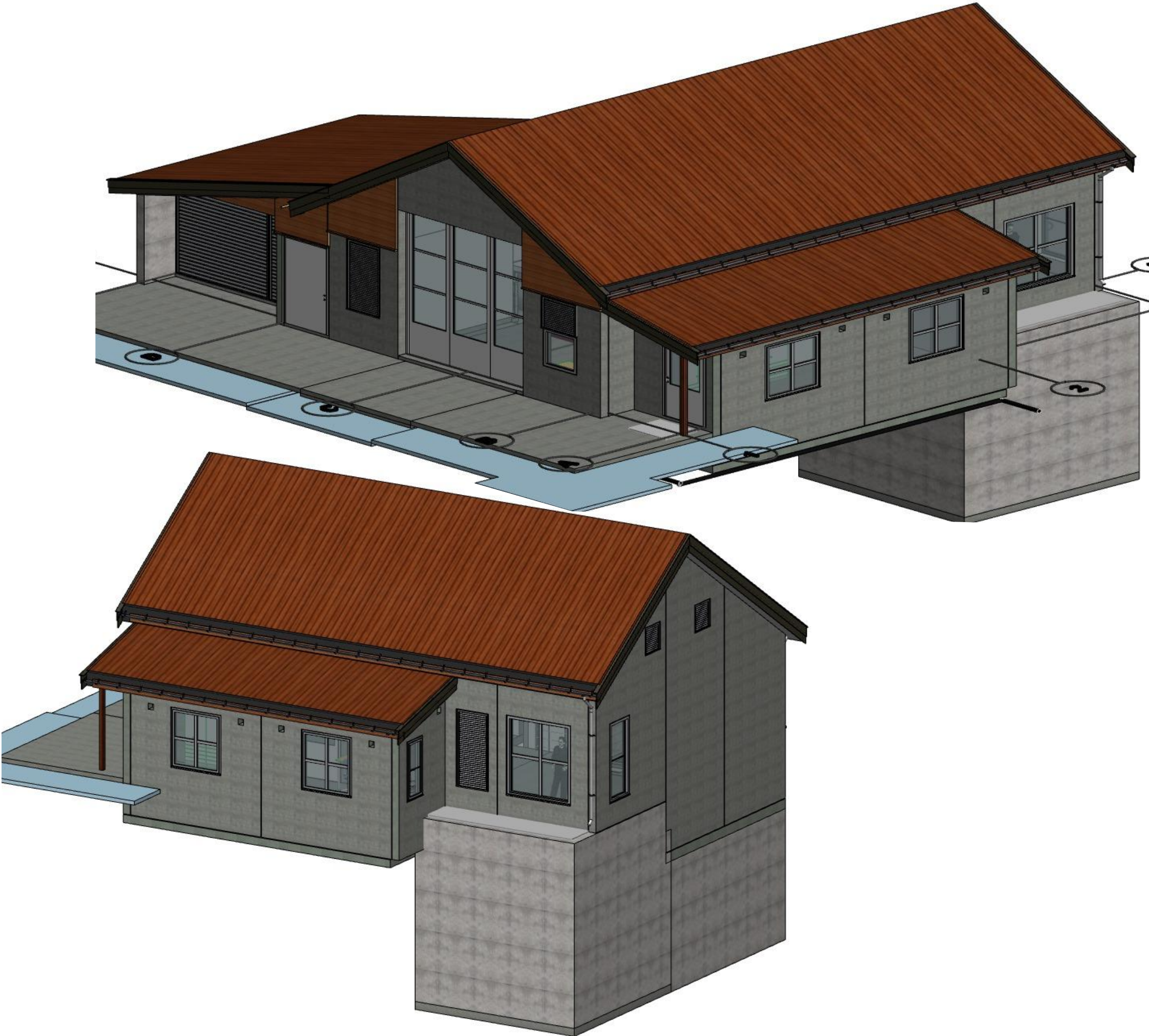
Tegningsnr. A30-1		Revisjon nr.	
Type tegning Snitt C			
Lokalisering: 			
Prosjekteringsgruppen		Transplantbygget, 6961 Dale i Sunnfjord post@hywer.no	
● ARK : Hywer AS		● RIB : Hywer AS	
● RIE :		● RIV :	
Fase Tilbudstegning			
Tiltakshaver Hywer AS		Godkjent	
Prosjekt Skurdalsåa kraftverk 7530 Meråker		Kontroll prosjekt.	
		Sign. EA	Kontroll SH
		Filnavn Skurdalsåa - inntak, alt 2.pln	
		Dato 25.04.2023	
		Målestokk 1:75	
		Kontroll utførende	
Gnr./Bnr./Festenr.: Gnr/Bnr/Festenr		Sign.	Kontroll
Prosjektnr.: Prosjektnr.	Tegningsnr.: A30-1	Prosjektnr. for prosjekterende/lev.	
Type tegning: Snitt C			



TER. HØYDE	2,01	537,21	539,23	1,84	537,36	539,20	1,44	537,53	538,97	2,82	538,55	541,37	2,20	540,10	544,30	2,09	542,18	544,27	1,25	544,85	546,11	3,77	548,11	551,88	3,42	551,96	555,38	2,47	555,70	558,17	2,07	558,84	560,91	2,59	561,51	566,09	2,43	564,26	566,69	3,34	567,41	571,75	3,02	570,89	573,92	2,83	574,41	577,23	1,23	577,78	579,01	3,65	580,39	584,04	2,98	582,20	585,17	0,76	583,19	583,95	0,89	583,64	584,53	1,38	584,16	585,54	2,88	585,17	588,05	2,64	586,37	589,00	2,07	587,56	589,63	2,99	590,85	593,85	3,93	592,99	596,92	3,66	594,61	598,27	3,27	595,66	598,92	3,56	596,13	599,69	3,66	596,24	599,91	3,64	596,35	600,00	2,85	596,47	599,32	3,06	596,58	599,63	3,24	596,69	600,48	1,89	596,91	598,81	1,93	597,03	598,96	2,98	597,32	600,30	2,55	598,50	601,05	3,58	599,89	603,47	2,75	600,71	603,46	2,31	601,00	603,28	2,08	601,20	603,28	3,06	601,80	604,86	2,57	602,97	605,53	2,65	604,63	607,28	5,33	606,23	611,56	3,02	607,43	610,45	4,94	610,95	615,79	2,79	608,71	611,95	2,75	609,60	612,35	2,55	610,05	612,60	3,91	610,50	614,61	4,84	610,95	615,79	5,44	611,85	617,29	5,85	611,40	617,25	5,44	611,85	617,29	5,77	612,30	618,07	4,06	619,11	623,17	6,51	621,59	628,10	7,64	624,48	632,12	8,91	627,51	636,42	7,95	630,54	638,49	3,84	633,57	637,41	1,82	636,60	638,42	1,40	639,64	641,04	2,83	642,67	645,50	2,62	645,59	648,22	2,14	648,12	650,26	2,01	650,24	652,25	4,11	651,96	656,07	4,15	653,30	657,45	0,01	654,55	657,45	2,54	655,79	658,34	14,43	656,90	671,33	19,98	657,64	677,62	25,13	658,38	683,51	34,91	661,35	696,26	28,85	662,10	690,95	18,14	662,84	680,98	14,29	663,58	677,87	16,22	664,33	680,54	16,21	665,07	681,28	15,30	666,56	681,85	21,92	667,30	689,22	24,88	668,04	692,93	30,28	668,79	699,06	31,16	669,53	700,69	33,43	670,27	703,70	30,11	671,01	707,12	33,38	671,76	705,14	32,08	672,50	705,58	32,38	673,24	705,63	29,88	673,99	703,86	19,62	674,73	694,35	16,44	675,47	691,92	11,17	676,22	687,39	16,68	676,96	693,64	15,71	677,70	693,42	9,36	678,45	687,80	5,21	679,19	684,40	8,69	679,93	688,62	5,35	680,67	686,03	5,80	681,42	687,22	4,90	682,16	687,06	12,63	682,80	695,42
GRØFTEBUNN	2,01	537,21	539,23	1,84	537,36	539,20	1,44	537,53	538,97	2,82	538,55	541,37	2,20	540,10	544,30	2,09	542,18	544,27	1,25	544,85	546,11	3,77	548,11	551,88	3,42	551,96	555,38	2,47	555,70	558,17	2,07	558,84	560,91	2,59	561,51	566,09	2,43	564,26	566,69	3,34	567,41	571,75	3,02	570,89	573,92	2,83	574,41	577,23	1,23	577,78	579,01	3,65	580,39	584,04	2,98	582,20	585,17	0,76	583,19	583,95	0,89	583,64	584,53	1,38	584,16	585,54	2,88	585,17	588,05	2,64	586,37	589,00	2,07	587,56	589,63	2,99	590,85	593,85	3,93	592,99	596,92	3,66	594,61	598,27	3,27	595,66	598,92	3,56	596,13	599,69	3,66	596,24	599,91	3,64	596,35	600,00	2,85	596,47	599,32	3,06	596,58	599,63	3,24	596,69	600,48	1,89	596,91	598,81	1,93	597,03	598,96	2,98	597,32	600,30	2,55	598,50	601,05	3,58	599,89	603,47	2,75	600,71	603,46	2,31	601,00	603,28	2,08	601,20	603,28	3,06	601,80	604,86	2,57	602,97	605,53	2,65	604,63	607,28	5,33	606,23	611,56	3,02	607,43	610,45	4,94	610,95	615,79	2,79	608,71	611,95	2,75	609,60	612,35	2,55	610,05	612,60	3,91	610,50	614,61	4,84	610,95	615,79	5,44	611,85	617,29	5,85	611,40	617,25	5,44	611,85	617,29	5,77	612,30	618,07	4,06	619,11	623,17	6,51	621,59	628,10	7,64	624,48	632,12	8,91	627,51	636,42	7,95	630,54	638,49	3,84	633,57	637,41	1,82	636,60	638,42	1,40	639,64	641,04	2,83	642,67	645,50	2,62	645,59	648,22	2,14	648,12	650,26	2,01	650,24	652,25	4,11	651,96	656,07	4,15	653,30	657,45	0,01	654,55	657,45	2,54	655,79	658,34	14,43	656,90	671,33	19,98	657,64	677,62	25,13	658,38	683,51	34,91	661,35	696,26	28,85	662,10	690,95	18,14	662,84	680,98	14,29	663,58	677,87	16,22	664,33	680,54	16,21	665,07	681,28	15,30	666,56	681,85	21,92	667,30	689,22	24,88	668,04	692,93	30,28	668,79	699,06	31,16	669,53	700,69	33,43	670,27	703,70	30,11	671,01	707,12	33,38	671,76	705,14	32,08	672,50	705,58	32,38	673,24	705,63	29,88	673,99	703,86	19,62	674,73	694,35	16,44	675,47	691,92	11,17	676,22	687,39	16,68	676,96	693,64	15,71	677,70	693,42	9,36	678,45	687,80	5,21	679,19	684,40	8,69	679,93	688,62	5,35	680,67	686,03	5,80	681,42	687,22	4,90	682,16	687,06	12,63	682,80	695,42
GRØFTEDYBDE	2,01	537,21	539,23	1,84	537,36	539,20	1,44	537,53	538,97	2,82	538,55	541,37	2,20	540,10	544,30	2,09	542,18	544,27	1,25	544,85	546,11	3,77	548,11	551,88	3,42	551,96	555,38	2,47	555,70	558,17	2,07	558,84	560,91	2,59	561,51	566,09	2,43	564,26	566,69	3,34	567,41	571,75	3,02	570,89	573,92	2,83	574,41	577,23	1,23	577,78	579,01	3,65	580,39	584,04	2,98	582,20	585,17	0,76	583,19	583,95	0,89	583,64	584,53	1,38	584,16	585,54	2,88	585,17	588,05	2,64	586,37	589,00	2,07	587,56	589,63	2,99	590,85	593,85	3,93	592,99	596,92	3,66	594,61	598,27	3,27	595,66	598,92	3,56	596,13	599,69	3,66	596,24	599,91	3,64	596,35	600,00	2,85	596,47	599,32	3,06	596,58	599,63	3,24	596,69	600,48	1,89	596,91	598,81	1,93	597,03	598,96	2,98	597,32	600,30	2,55	598,50	601,05	3,58	599,89	603,47	2,75	600,71	603,46	2,31	601,00	603,28	2,08	601,20	603,28	3,06	601,80	604,86	2,57	602,97	605,53	2,65	604,63	607,28	5,33	606,23	611,56	3,02	607,43	610,45	4,94	610,95	615,79	2,79	608,71	611,95	2,75	609,60	612,35	2,55	610,05	612,60	3,91	610,50	614,61	4,84	610,95	615,79	5,44	611,85	617,29	5,85	611,40	617,25	5,44	611,85	617,29	5,77	612,30	618,07	4,06	619,11	623,17	6,51	621,59	628,10	7,64	624,48	632,12	8,91	627,51	636,42	7,95	630,54	638,49	3,84	633,57	637,41	1,82	636,60	638,42	1,40	639,64	641,04	2,83	642,67	645,50	2,62	645,59	648,22	2,14	648,12	650,26	2,01	650,24	652,25	4,11	651,96	656,07	4,15	653,30	657,45	0,01	654,55	657,45	2,54	655,79	658,34	14,43	656,90	671,33	19,98	657,64	677,62	25,13	658,38	683,51	34,91	661,35	696,26	28,85	662,10	690,95	18,14	662,84	680,98	14,29	663,58	677,87	16,22	664,33	680,54	16,21	665,07	681,28	15,30	666,56	681,85	21,92	667,30	689,22	24,88	668,04	692,93	30,28	668,79	699,06	31,16	669,53	700,69	33,43	670,27	703,70	30,11	671,01	707,12	33,38	671,76	705,14	32,08	672,50	705,58	32,38	673,24	705,63	29,88	673,99	703,86	19,62	674,73	694,35	16,44	675,47	691,92	11,17	676,22	687,39	16,68	676,96	693,64	15,71	677,70	693,42	9,36	678,45	687,80	5,21	679,19	684,40	8,69	679,93	688,62	5,35	680,67	686,03	5,80	681,42	687,22	4,90	682,16	687,06	12,63	682,80	695,42
HOR. KURV.	R=140		R=500		R=500		R=500		R=500		R=600		R=1000																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
VER. KURV.	0.73%		R=700		R=700		R=1000		R=500		5.97%		R=700		0.56%		R=700		R=700		R=1000		2.25%		R=1000		15.16%		R=1000		6.25%		3.72%																																																																																																																																																																																																																																																																																													



BIM modell ArchiCAD 14 NOR Filplassering: C:\Users\eva\NGK Utbygging AS\Felles - Dokumenter\NGK U 01 Prosjektutvikling\Skurdalsåa\Prosjektering\Kraftstasjon\Skurdalsåa kraftstasjon.pln



Tegningsnr. A10-2		Revisjon nr.																																																															
Type tegning Perspektiv																																																																	
				Innstøping av mekaniske komponenter																																																													
		Grus eller pukk																																																															
<table border="1"><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>																																																																	
Index		Dato		Beskrivelse		Sign		Kontr.																																																									
Lokalisering:																																																																	
Prosjekteringsgruppen		● ARK : Hywer AS ● RIB : Hywer AS																																																															

●

RIE :

●

RIV :Transplantbygget,
6961 Dale i Sunnfjord
post@hywer.noTransplantbygget,
6961 Dale i Sunnfjord
post@hywer.no



Tilknytnings- og Nettleieavtale for innmatingskunder i Distribusjonsnettet

mellom

Tensio TN AS (Nettselskapet)
på den ene siden

og

SKURDALSÅA KRAFTVERK (Innmatingskunden)
på den andre siden

(i fellesskap Partene)

(Rammeavtalen)

AKTUELT KRAFTVERK

 REN RASJONELL ELEKTRISK NETTVIRKSOMHET					Tilknytnings- og nettleieavtale for innmatingskunder i distribusjonsnett. Rammeavtalen				
Utført av: AI	Godkjent av: SF	Gjelder fra: 2011-04-15	REN standard avtalemal.nr.: 0300	Versjon: 1.0					

Innhold

1. Partene	3
2. Avtaledokumenter	3
3. Kort beskrivelse av avtaleforholdet	4
4. Identifikasjon, omfang og beskrivelse av installasjon	4

1. Partene

Partene i avtaleforholdet er:

Nettselskapet	
Firmanavn	Tensio TN AS
Org nr.	988 807 648
Postadresse	Postboks 2551, 7736 Steinkjer
Kontaktperson	jon.arnesen@tensio.no

Innmatingskunden	
Firmanavn	NTE Energi AS
Org nr.	988 340 715
Postadresse	Postboks 2552, 7736 Steinkjer
Kontaktperson	Håvard Groth
Stilling	Fagansvarlig, elektro
Tlf. kontaktperson	409 20 486
E-post kontaktperson	havard.groth@nte.no

Dersom Partene endrer sin respektive representant skal den andre parten varsles om dette skriftlig.

Partenes eventuelle endring av kontaktperson skal skje i tråd med bestemmelsene i vedlegg 2.

2. Avtaledokumenter

Tilknytnings- og nettleieavtalen mellom Nettselskapet og Innmatingskunden består av herværende dokument (Rammeavtalen) med følgende vedlegg (samlet betegnet som Avtaleforholdet):

Vedlegg 1	Definisjoner
Vedlegg 2	Tilknytnings- og nettleievilkår for innmatingskunder i Distribusjonsnettet
Vedlegg 3	Tekniske funksjonskrav
Vedlegg 4	Tilpasninger og særlige forhold
Vedlegg 5	Dokumentasjon
Vedlegg 6	Site Acceptance Test (SAT)

Vedleggene 1-3 er i tillegg til del av Rammeavtalen, også Nettselskapets gjeldende vilkår for tilknytning og nettleie for Innmatingskunder. Dersom det foreligger saklig grunn kan Nettselskapet endre vilkårene innenfor det til enhver tid gjeldende offentligrettslige regelverk. Nettselskapet skal informere på hensiktsmessig måte om endringer som er vesentlige for

Innmatingskunden. Innmatingskunden har plikt til å etterkomme endringene, selv om disse er omstridt. De til enhver tid gjeldende vilkår er tilgjengelig på Nettselskapets hjemmeside. Innmatingskunden forplikter seg til å holde seg oppdatert.

Vedlegg 4 utstedes av Nettselskapet og kan senere endres av Nettselskapet dersom dette finnes formålstjenlig. Vedlegg 4 kan også endres gjennom annen dokumentasjon rettet til Innmatingskunden, eksempelvis brev, e-post eller lignende.

Dersom det foregår uttak av kraft i Tilknytningspunktet gjelder Nettselskapets til enhver tid gjeldende vilkår for tilknytning og nettleie for næringskunder på uttakstidspunktet. Når det mates inn kraft i nettet gjelder Avtaleforholdet på innmatingstidspunktet. I tilfellet av motstrid gis Avtaleforholdets bestemmelser forrang.

Prioritetsrekkefølgen mellom Avtaleforholdets ulike deler fremgår av vedlegg 2 - Tilknytnings og nettleievilkår for innmatingskunder i distribusjonsnettet.

3. Kort beskrivelse av avtaleforholdet

Innmatingskunden mater inn elektrisk kraft til Distribusjonsnettet i Tilknytningspunktet. Nettselskapet er leverandør av netjtjenester til Innmatingskunden og eier av Distribusjonsnettet som Innmatingskundens DG-enhet er tilknyttet.

Dersom Innmatingskunden ikke slutfører utbyggingen av DG-enheten og kobler denne til Nettselskapets nett innen 3 år fra tidspunktet for signering, faller Rammeavtalen i sin helhet bort.

4. Identifikasjon, omfang og beskrivelse av installasjon

Produksjonsenhetens navn	Skurdalsåa kraftverk
Produksjonsenhetens adresse og kommune	Ivarsmyrveien, Meråker
Maksimal tillatt innmatet aktiv effekt [MW]	3 MW
Forventet idriftsettelsestidspunkt [yyyy-mm-dd]	2024-10-01

Sted/dato:

Sted/dato:

Terje Pynten

Håvard Groth

Per Gunnar Alseth

AAMHTESE/SAK
23/3092 - 4

MIJ VUESUEHT./VÅR REF.
23/27544

DIJ VUESIEHT./DERES REF.

BIEJJIE/DATO
05.07.2023

Befaringsuttalelse - Skurdalsåa kraftverk - Meråker kommune

Vi viser til vårt varsel om befaring ifm. utbygging av Skurdalsåa kraftverk.

Området er befart uten at det ble registrert automatisk fredete samiske kulturminner. Sámediggi – Sametinget har ingen kulturminnefaglige merknader til søknaden.

Skulle det likevel under gravearbeidet komme fram løse eller faste kulturminner, må arbeidet stanses og melding sendes Sámediggi – Sametinget omgående, jf. kulturminneloven § 8 andre ledd. Vi forutsetter at dette pålegget formidles videre til alle som skal utføre gravearbeidet.

Vi viser til egen uttalelse fra fylkeskommunen.

Regning for utgiftene i forbindelse med befaringen vil bli sendt i egen ekspedisjon fra Sámediggi – Sametinget i Karasjok.

Heelsegh/Med hilsen

Bjørn Berg
seniorráðdeaddi/seniorrådgiver

Brage Sletvold
Ráðdeaddi/Rådgiver

*Tjaatsege lea elektrovneles jááhkesjamme j'ih seedtesávva vuelietjaalegapth/
Dette dokumentet er elektronisk godkjent og sendes uten signatur.*

Åejviedáastoje / Hovedmottaker:
Per Gunnar Alseth



Meråker kommune
Sektor Kommunal Utvikling

HYWER AS

Postboks 84
6963 DALE I SUNNFJORD
Norway

Deres ref	Vår ref 2022/1658-35	Saksbehandler Ingunn Salberg Jensen	Dato 26.09.2023
------------------	--------------------------------	---	---------------------------

Svar på søknad om dispensasjon i forbindelse med utbygging av Skurdalsåa kraftverk - Meråker kommune

Administrativt vedtak:

Saken er behandlet med vedtaksnr. 188/23 etter myndighet Delegerte vedtak - SKU.

HYWER AS har, på vegne av NTE Energi AS, søkt om dispensasjon fra gjeldende kommuneplanens arealdel for utbygging og drift av Skurdalsåa kraftverk. Saken har vært på høring, og følgelig blitt vurdert og behandlet som en administrativ sak hos Meråker kommune.

Saksopplysninger:

Søknaden:

Det har blitt søkt om tillatelse til bygging og drift av Skurdalsåa kraftverk i Meråker kommune. I tillegg søkes det om tillatelse til å etablere nødvendig tilkoblingsanlegg og kraftledninger. Se vedlegg 1.

Skurdalsåa kraftverk vil utnytte fallet mellom den regulerte Skurdalssjøen og eksisterende bekkeinntak i Skurdalsåa, hvor alt vannet i elva føres via Tevla pumpekraftverk over til Fjergen. Kraftstasjonen er planlagt lagt i fjell på østlig side av eksisterende bekkeinntak ved kote 530 moh., med utløp til eksisterende overføringstunnel via avløpstunnel, som etableres under elveløpet. Dette vil muliggjøre utnytting av de siste 25 fallmeterne fra bekkeinntaket og ned til eksisterende overføringstunnel. Installasjon av kraftverket vil være på 3,0 MW med en estimert årsproduksjon på 13,2 GWh. Middelvannføringen er 1,18 m³/s. Maksimal

Rådhusgata 7
7530 MERÅKER
E-post
postmottak@meraker.kommune.no

Besøksadresse
Rådhusgata 7

www.meraker.kommune.no

Telefon
74813200
Org.nr.
NO 835231712

Bank
44700600030

slukeevne vil være ca. 2,26 m³/s. Det er ikke planlagt slipp av minstevannføring, noe som samsvarer med dagens regime.

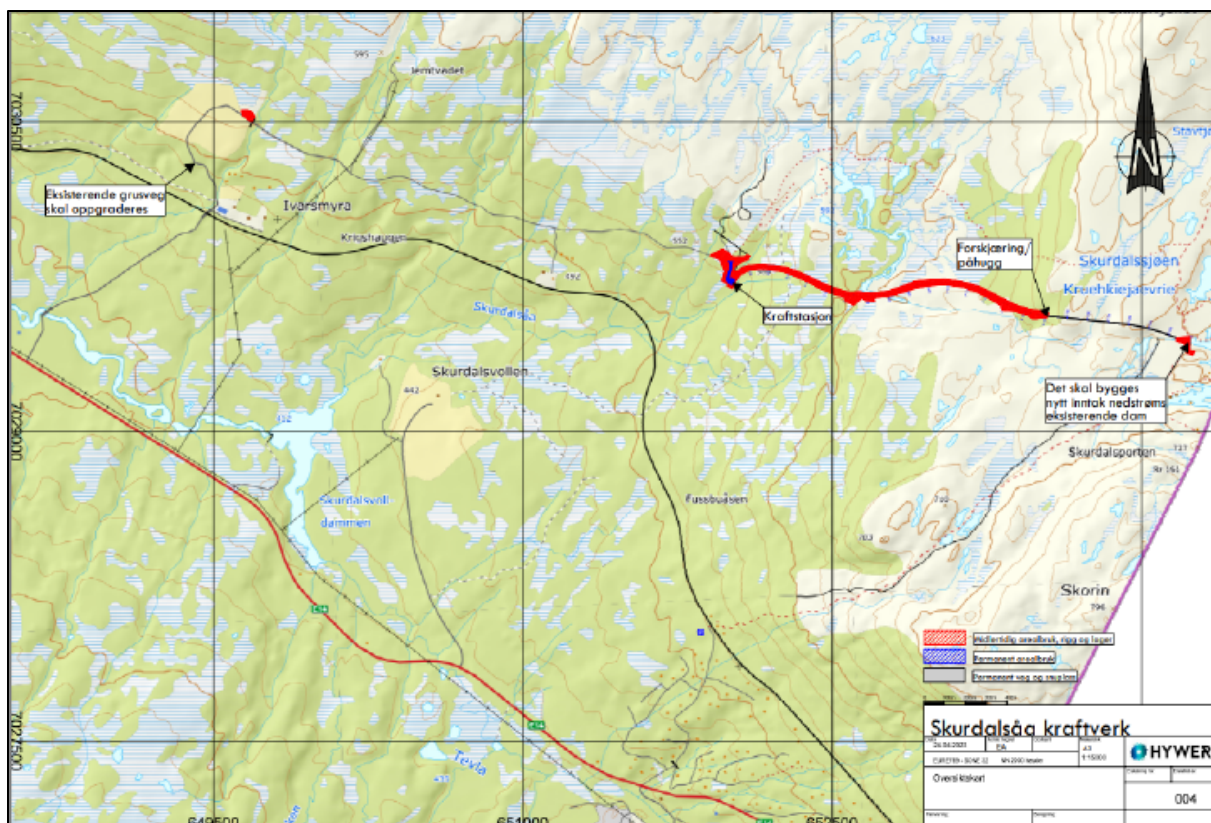
Adkomst til kraftstasjonen er tenkt via en adkomsttunnel med påhugg ca. 100 meter sørvest for kraftstasjonen. Det vil anlegges ca. 200 meter ny vei fram til påhugg/portal til adkomsttunnel, med brokonstruksjon over eksisterende bekkeinntak. Det vil etableres en midlertidig anleggsvei med samlet bredde på ca. 20 meter langs vannveien. Veien vil fjernes, men traseen vil senere bli brukt i forbindelse med vedlikehold/drift, med mulighet for kjøring med ATV eller lignende. Produksjonen fra kraftverket vil tilknyttes eksisterende 22 kV nett i Lauvfallet, via en ca. 3 km lang jordkabel lagt i eksisterende vei.

Kommunen viser til øvrig informasjon om saken i vedlegg 2 og 3. Se også skisser på bilde 1-3.

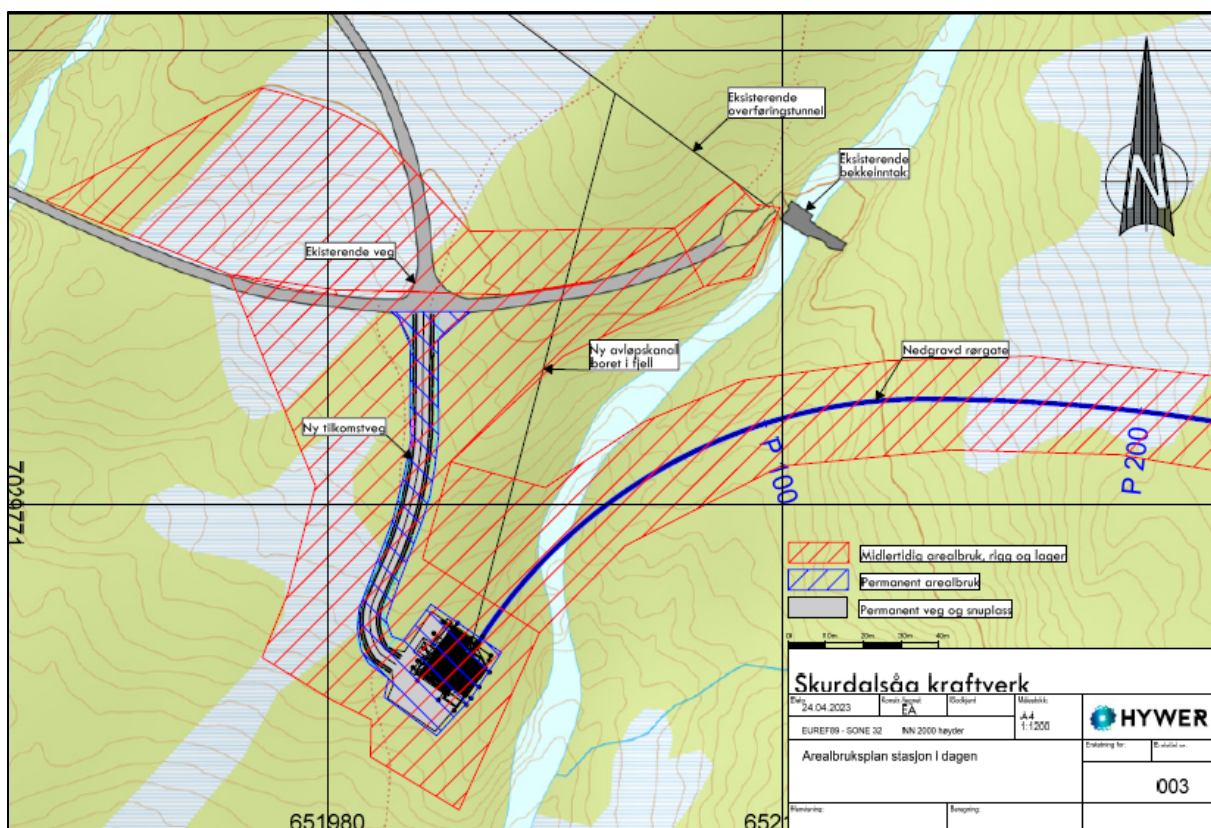
Den 22.10.2021 søkte NTE Energi AS om å få forlenget byggefristen for kraftverket med fem nye år – den opprinnelige fristen var i 2023. Det ble søkt om forlenget frist til 21.04.2017. I den forbindelse sendte Meråker kommune høringsuttalelse, datert 19.08.22, med følgende konklusjon:

Meråker kommune har ingen merknad til høring av søknaden om utsatt byggefrist. Viser til høringsinnspill fra Meråker kommune vedtatt av kommunestyret i sak 93/16 den 31.10.2016. Meråker kommune vil minner om viktigheten av en ornitologisk undersøkelse og vurdering, da dette er en «ferskvare».

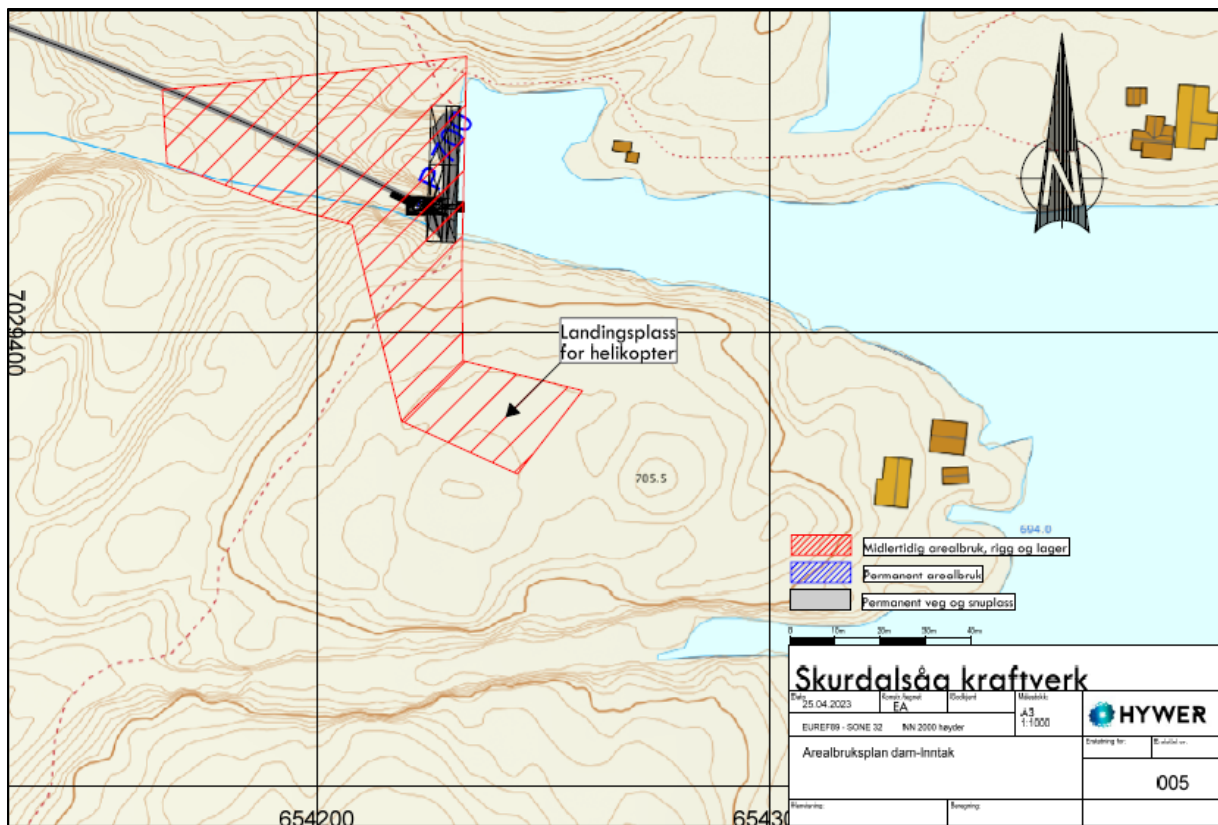
I sitt brev av 15.12.2022 vedtok NVE at byggefristen for Skurdalsåa kraftverk forlenges med fem år, til 21.04.2027. Vilåårene for tiltaket for øvrig er de samme som i tillatelsen av 21.04.2017. Se vedlegg 4.



Bilde 1: Søkers oversiktskart, også som vedlegg til søknaden.



Bilde 2: Søkers kartskisse over arealbruk i dagen, også som vedlegg til søknaden.



Bilde 3: Søkers kartskisse over arealbruk i daminntaket, også som vedlegg til søknaden.

Planstatus:

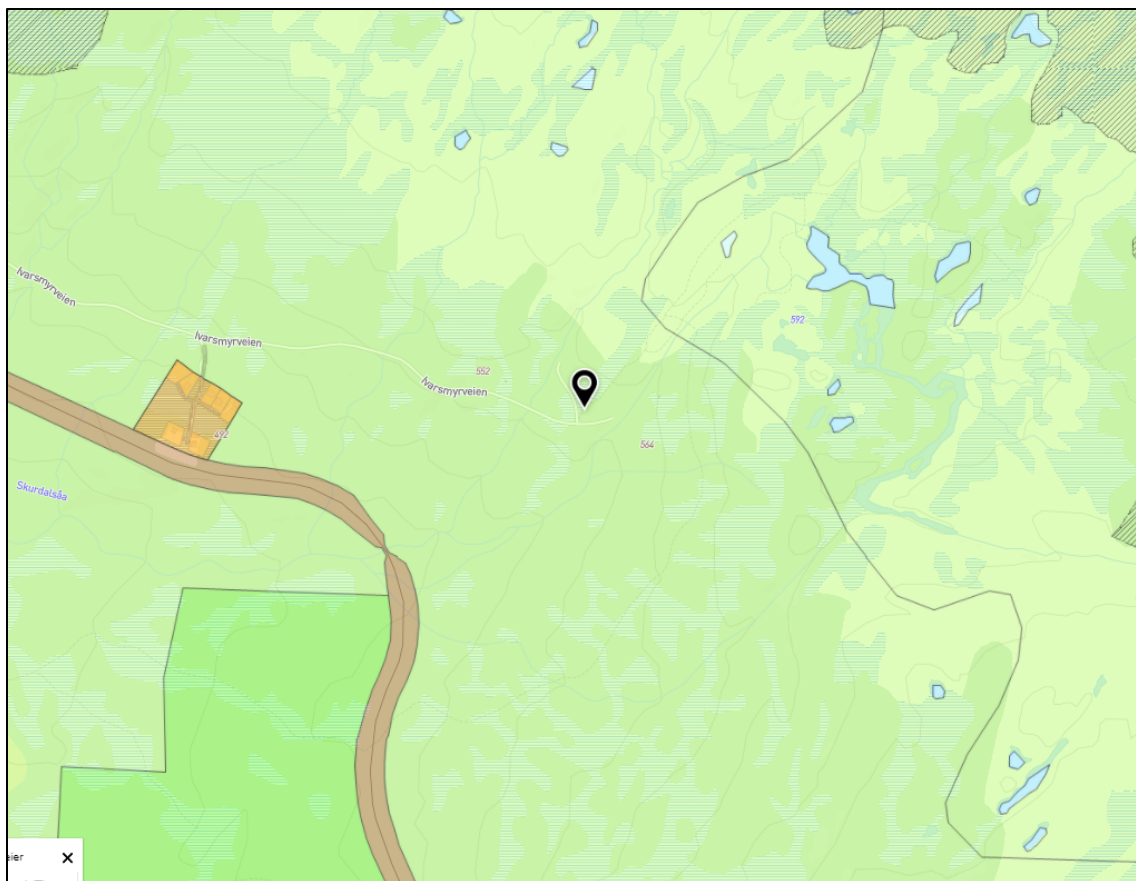
Det aktuelle kraftverket, og nærområdet rundt, er i gjeldende kommuneplanens arealdel avsatt til LNFR-område (Landbruks-, natur-, og friluftsområde samt reindrift) sone 1, beskrevet som «LNFR-områder for stedbunden næring». Se bilde 4. Det foreligger ingen reguleringsplan i området, derfor er det kommuneplanens arealdel som er gjeldende. LNFR-områdene omfatter mesteparten av kommunen og er områder som skal nyttes eller sikres til jord- og skogbruk, reindrift og/eller som skal bli liggende som naturområder, også områder med spesiell betydning for friluftslivet.

Fra gjeldende kommuneplanens arealdel 2014-2024:

«4.1 LNFR-områder for stedbunden næring, LNFR sone 1

I LNFR-områder tillates ikke annen bygge- og anleggsvirksomhet enn den som er tilknyttet stedbunden næring. Oppføring av, eller fradeling til ny spredt bolig-, nærings- eller fritidsbebyggelse er ikke tillatt.

Eksisterende, tidligere godkjent spredt bolig-, ervervs- og fritidsbebyggelse inngår i planen, der byggearbeid tillates etter rammene som settes i punkt 4.2, tredje, fjerde og femte ledd.»



Bilde 4: Kartutsnitt som viser gjeldende regulering i KPA 2014-2024.

Høringsinnspill:

Søknaden gjelder dispensasjon fra LNFR-formålet, og følgelig har dispensasjonssaken vært på høring til berørte parter, statlige- og regionale myndigheter. Alle høringsinstansene sendte høringsinnspill i god tid før høringsfristen. Konklusjonene i høringsuttalelsene presenteres under:

Sametinget, 16.08.23:

Kulturminneseksjonen ved Sametinget befarte området 26-27.06.2023 uten at det ble registrert automatisk fredete samiske kulturminner. Såmediggi – Sametinget har ingen kulturminnefaglige merknader til søknaden.

Skulle det likevel under arbeidet komme fram løse eller faste kulturminner, må arbeidet stanses og melding sendes Såmediggi – Sametinget omgående, jf. kulturminneloven § 8 andre ledd. Vi forutsetter at dette pålegget formidles videre til alle som skal utføre grave arbeidet. Vi viser til egen uttalelse fra fylkeskommunen.

Trøndelag fylkeskommune, 31.08.23:

Vi viser til våre uttalelse i forbindelse med konsesjonsbehandlingen og har ingen merknader til foreliggende søknad om dispensasjon ut fra de interesser vi skal ivareta, men minner om følgende:

Dersom man i løpet av bygge- og anleggsarbeid i marka oppdager gjenstander eller andre spor som viser eldre aktivitet i området, må arbeidet stanses og melding sendes fylkeskommunen og/eller Sametinget omgående, jf. lov 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner (kml) § 8 annet ledd. Kulturminnemyndighetene forutsetter at dette pålegget videreformidles til dem som skal utføre selve arbeidet.

Vi gjør oppmerksom på at denne uttalelsen ikke gjelder samiske kulturminner og viser til egen uttalelse fra Sametinget.

Statsforvalteren i Trøndelag, 01.09.23:

Statsforvalteren i Trøndelag, avdeling landbruk:

Vi har ikke avgjørende merknader til dispensasjonssøknaden, men ber om at det legges til rette for foryngelse for å få opp ny skog på områdene med midlertidig arealbeslag der skog er blitt fjernet.

Statsforvalteren i Trøndelag, avdeling klima og miljø:

(...)

Statsforvalteren frarådde i brev av 23.8.2022 søknad om utsatt byggefrist for Skurdalsåa kraftverk, bl.a. begrunnet slik: «At det ikke er satt minstevannføring fører til at denne kraftutbygginga hindrer en felles minstevannføring for området ved neste revisjon. Resterende deler av vassdraget kan revideres før 2047.» Utsatt byggefrist ble likevel gitt.

Det søkes nå om dispensasjon fra LNFR-formålet i kommuneplanens arealdel. Vi har ingen avgjørende merknader til denne dispensasjonssøknaden. Vi vil likevel med grunnlag i tidligere korrespondanse, sammen med ny kunnskap om verdiene i vassdrag og betydningen av myr, anmode NVE om å sette krav om minstevannføring i forbindelse med en framtidig revisjon av konsesjonsvilkårene.

Statsforvalteren i Trøndelag, avdeling reindrift:

Reindriftsavdelingen forventer at NVE sine forutsetninger for konsesjonen i dokumentet Bakgrunn for vedtak følges opp. Vi har ellers ingen merknader til søknaden.

Peter Sassan Johansson og Marte Kristoffersen, 07.09.23:

Vi viser til side 30-31 i NVEs «Bakgrunn for vedtak», datert 21.04.2017, der NVE har gitt konsesjon med (blant annet) forutsetning om:

- «Det må påses at vannsyningsinteressene til Øvre og Nedre Skurdalsvoll ikke blir negativt berørt i anleggsfasen.»*

Søknaden om dispensasjon har verken kart eller tekst som opplyser hvilket arbeid som skal gjøres for å ivareta drikkevannet vårt i byggefasen.

Kommunedirektørens kommentar på høringsinnspillene:

I forhold til eventuell tap av skog under anleggsfasen, vises det til naturmangfoldsvurderingen gjort av kommunen; «Det henstilles til naturlig revegetering av området etter tiltaket er gjennomført». Dette da det bør gjelde hele strekningen, og ikke bare de få områdene med skog.

Kommunen tar anmodning vedrørende minstevannføring til orientering.

Kommunen ber NTE om å ta kontakt med beboere på Øvre og Nedre Skurdalsvoll for kartlegging av deres drikkevannskilder, og hvordan de i utbyggingsfasen kan ivareta disse drikkevannskildene.

Kommunen forutsetter at NTE følger opp NVEs forutsetninger i forhold til reindrifta, gitt i konsesjon.

Dispensasjonsvurdering:

Plan- og bygningslovens § 19-2 sier følgende om adgangen til å innvilge dispensasjon:

«Dispensasjon kan ikke gis dersom hensynene bak bestemmelsen det dispenseres fra, hensynene i lovens formålsbestemmelse eller nasjonale eller regionale interesser, blir vesentlig tilsidesatt. Fordelene ved å gi dispensasjon skal være klart større enn ulempene. Det kan ikke dispenseres fra saksbehandlingsregler.

Ved dispensasjon fra loven og forskriften til loven skal det legges særlig vekt på dispensasjonens konsekvenser for helse, miljø, jordvern, sikkerhet og tilgjengelighet.»

Vurdering i henhold til Lov om Naturmangfold §§ 8-12:

I henhold til Naturmangfoldloven § 7 skal prinsippene i §§ 8-12 legges til grunn som retningslinjer ved utøving av offentlig myndighet. Det skal fremgå i beslutningen om kunnskapsgrunnlaget for naturmangfoldet på det aktuelle området er tilstrekkelig, og om man vet nok om påvirkningene før det tas en beslutning om tiltaket.

Kunnskapsgrunnlaget § 8

Det vises til databasene, Kilden NIBIO, sensitive artsdata og kulturminnesøk, samt lokalkunnskap som kunnskapsgrunnlag for vurdering i saken. For omsøkt område er det ikke funnet noen registreringer for arter med stor eller svært stor nasjonal

forvaltningsinteresse, kulturminner, naturtype- eller miljøregistreringer, eller data unntatt offentligheten.

Føre-var-prinsippet § 9

Kommunen mener å ha tilstrekkelig kunnskap om naturmangfoldet gjennom ovenstående databaser og egne lokalkunnskap til å ta en beslutning i saken.

Økosystemtilnærming og samlet belastning § 10

Omsøkt tiltak vil under byggeperioden berøre naturmangfoldet i viss grad. Det skal graves ned en rørgate, samt settes opp permanente anlegg. Det henstilles til naturlig revegetering av området etter tiltaket er gjennomført.

Kostnadene ved miljøforringelse skal bæres av tiltakshaver § 11. Miljøforsvarlige teknikker og driftsmetoder § 12

Skulle tiltaket medføre miljøforringelse, skal dette rettes opp på tiltakshavers bekostning.

Kommentar i forhold til reindrift:

Ønsket tiltak ligger i Færen reinbeitedistrikt. Tiltaket som er tenkt gjennomført berører sommerbeite og i umiddelbar nærheten av et samleanlegg.

Samfunnsmessige fordeler og ulemper:

Småkraftverk utgjør et bidrag i den politiske satsingen på fornybar energi. Dette tiltaket vil i tillegg gi økt regulerbar kraftproduksjon. Det omsøkte tiltaket vil gi inntekter til søker og grunneiere og generere skatteinntekter.

Videre vil Skurdalsåa kraftverk kunne styrke næringsgrunnlaget i området og vil dermed kunne bidra til å opprettholde lokal bosetning. Tiltaket vil på sikt kunne skape behov for å leie inn lokale entreprenører, og noe av investeringen vil dermed også tilfalle kommunen gjennom ordinære skatteinntekter.

Utdrag fra vedlegg 3, side 2:

NVE mener det omsøkte kraftverket kan være et positivt bidrag til fornybar energiproduksjon. I tillegg til kraftverket gi en bedre utnyttelse av et vassdrag som allerede er regulert. Skurdalsåa kraftverk vil samtidig kunne gi inntekter til søker, grunneiere og kommune, og bidra til lokal verdiskapning.

Meråker kommune støtter seg til de øvrige vurderingene gjort i konsesjonsbehandlingen, og mener hovedsakelig at omsøkt tiltak har flere samfunnsmessige fordeler fremfor ulemper.

Planmessig vurdering:

Bestemmelsene til arealplanen slår fast at det innen LNFR-områder ikke tillates annen bygge- og anleggsvirksomhet enn den som er tilknyttet stedbunden næring. I denne saken søkes det om dispensasjon for å bygge og drifte Skurdalsåa kraftverk ved Skurdalsporten i Meråker. I tillegg søkes det om tillatelse til å etablere nødvendig tilkoblingsanlegg og kraftledninger. NTE Energi AS fikk innvilget konsesjon fra NVE for tiltaket i 2017. Dette vil si at det tidligere er gjort planmessige vurderinger hvor det er konkludert med at det er flere fordeler enn ulemper ved gjennomføring av omsøkt tiltak.

Omsøkt tiltak vil kreve tap av mer LNFR-areal i området. Spørsmålet her er derfor også om hensynene i lovens formålsbestemmelse eller nasjonale eller regionale interesser, blir vesentlig tilsidesatt eller ikke av at dette skjer. Hensynet bak LNFR-formål i planer er å sikre at landbruksareal ikke blir tilsidesatt på bekostning av andre formål og annen bebyggelse. I lovens forarbeider (Ot.prp.nr. 32) fremgår det at denne betegnelsen «(...) *skal brukes for områder som skal nyttes eller sikres til landskapsproduksjon, herunder jordbruk, skogbruk og reindrift, og/eller som skal bli liggende som naturområder med spesiell betydning for friluftsliv*». Som skrevet er det i LNFR-områder sone 1 i utgangspunktet byggeforbud, med unntak at bebyggelse knyttet til stedbunden næring. Omsøkt tiltak vil medføre tap av LNFR-areal til annet formål enn det som er tillatt i slike områder. Kommunen mener at dette således vil tilsidesette intensjonen med arealbruken i kommuneplanens arealdel, men ikke i vesentlig grad.

Det er kommunens vurdering at tenkt tiltak er nødvendig for å få gi en bedre utnyttelse av et allerede regulert vassdrag – tiltaket anses derfor å ha en klar fordel, i tillegg til å være av samfunnsnyttig verdi.

Kommunen bemerker at saken har blitt konsesjonsbehandlet hos NVE tidligere, hvor NTE fikk innvilget konsesjon. Den gang ble det gjort flere grundige og faglige vurderinger av betydning for tenkt tiltak. Kommunen støtter seg for øvrig til disse.

Vedtak:

Meråker kommune gir med hjemmel i plan- og bygningslovens § 19-2 dispensasjon i forbindelse med utbygging av Skurdalsåa kraftverk. Det vises til vurderingene over.

Klageadgang:

I henhold til Forvaltningslovens kapittel VI kan vedtaket påklages og klagefristen er 3 uker fra mottakelse av dette brevet. Klagen må være skriftlig og begrunnes og skal nevne det vedtaket det klages over. Klagen sendes Meråker kommune.

Med hilsen

Anne Marie Haneborg
sektorsjef

Ingunn Salberg Jensen
arealplanlegger

Dokumentet er elektronisk godkjent og har ingen underskrifter

Vedlegg:

- 1 Vedlegg 1: Dispensasjonssøknaden - Meråker kommune disp fra kommuneplanens arealdel Skurdalsåa.pdf
- 2 Vedlegg 2: Vedtak - Vassdragskonsesjon, 21.04.2017
- 3 Vedlegg 3: Bakgrunnen for vedtaket - Vassdragskonsesjon
- 4 Vedlegg 4: Kopi - Søknad om utsatt byggefrist - NVEs vedtak