

Forespørsel om konsesjonspliktavurdering av rehabilitering/oppgradering av Slunkajavrre kraftverk

Opplysninger om tiltakshaver

Tiltakshaver

Navn: Nord-Salten Kraft AS	
Adresse: Strandveien 2	
Postnummer: 8276	Poststed: ULVSVÅG
Telefon: 75 77 10 00	E-postadresse: Firmapost@nordsaltenkraft.no

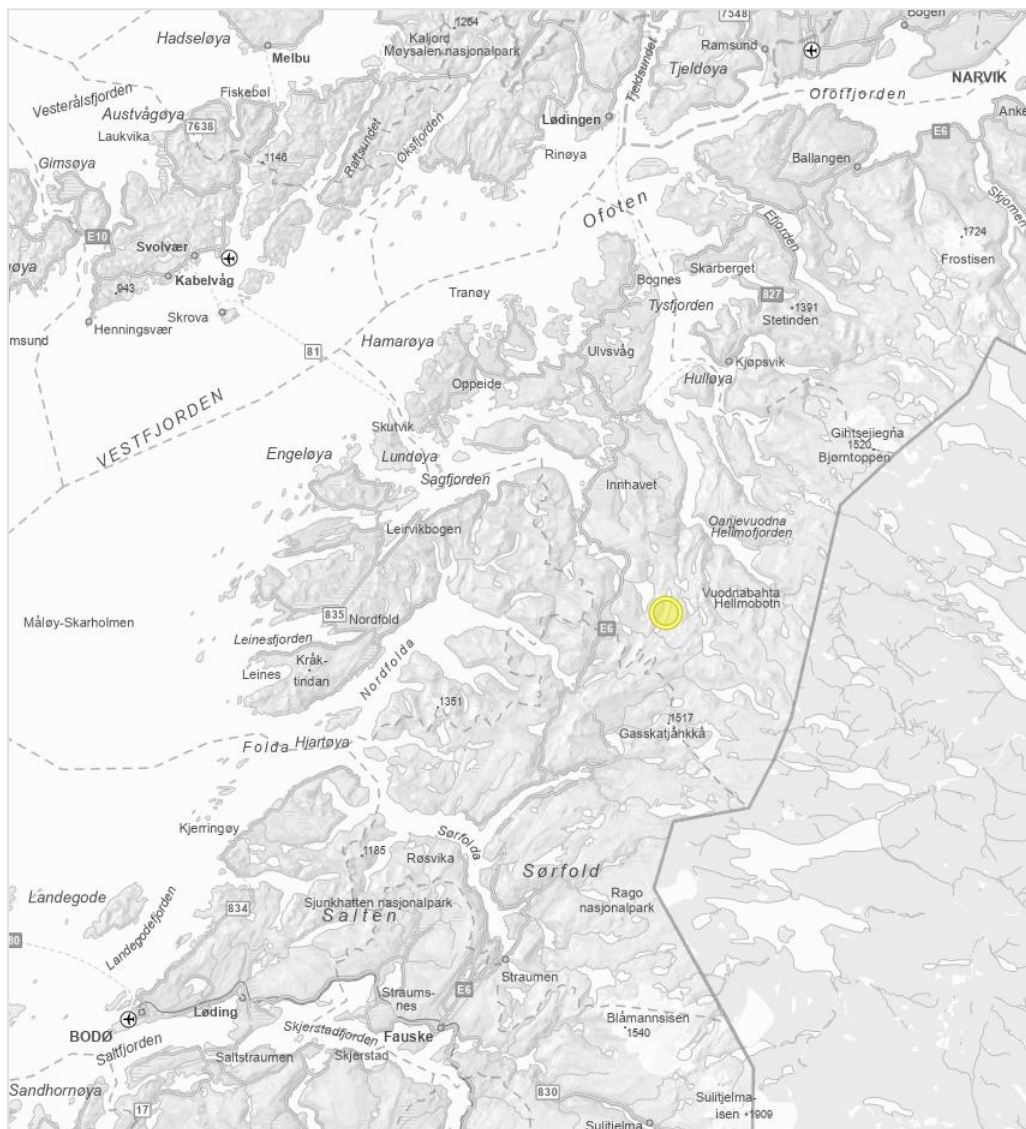
Kontaktperson tiltakshaver

Navn: Odd Erling Grimstad	
Telefon: 95 79 21 08	E-postadresse: oeg@nordsaltenkraft.no

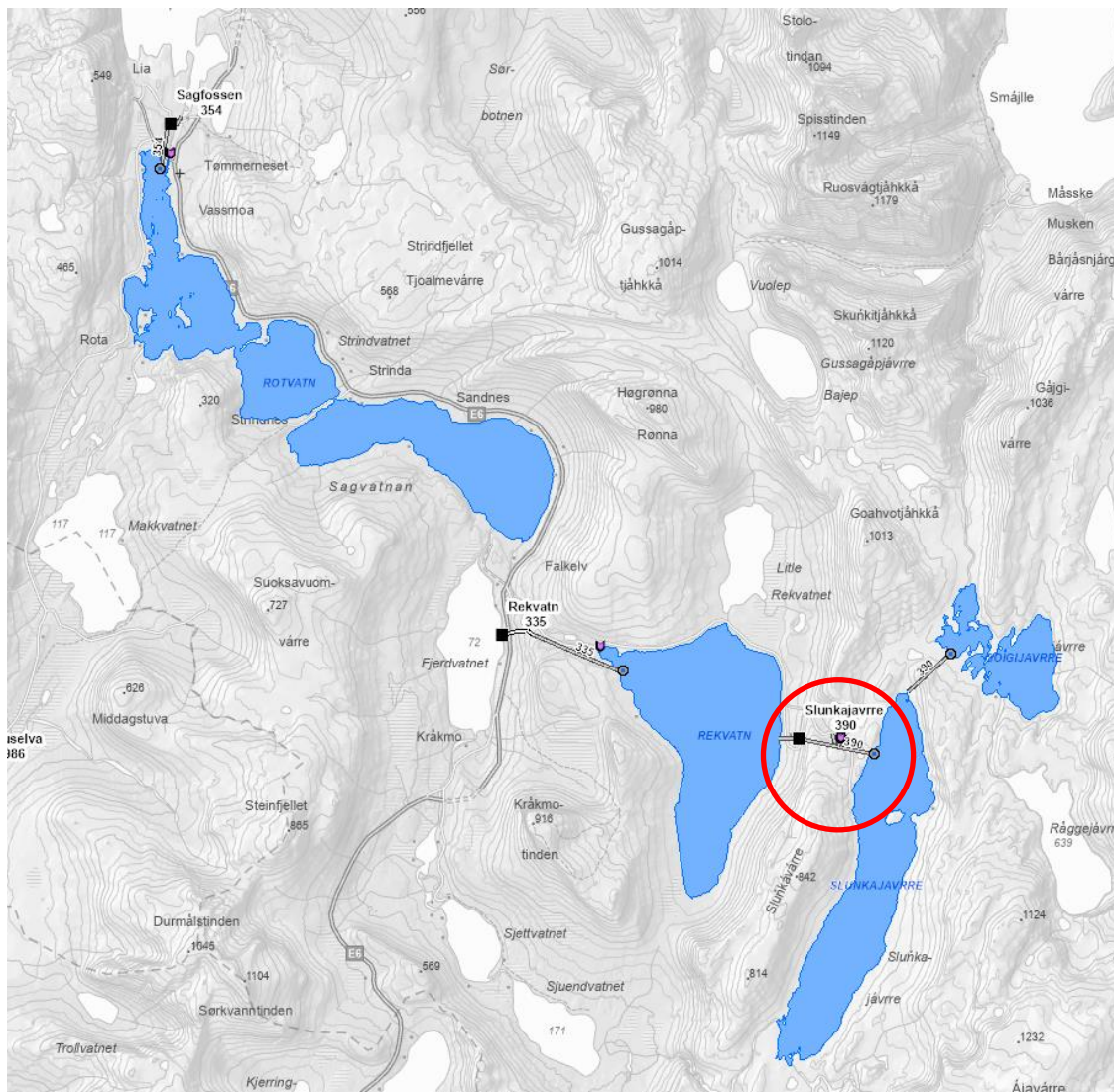
Eksisterende anlegg og konsesjonsforhold

Slunkajavrre kraftverk ligger i Sagelvvassdraget (vassdragsnr. 170) i Hamarøy kommune, Nordland (Figur 2). Anlegget er tilgjengelig fra E6 gjennom Hamarøy via en anleggsvei som går fram til kraftstasjonsportalen. Kraftstasjonen ligger ca. 300 m inne i fjellet.

Slunkajavrre kraftverk er det øverste av tre kraftverk i Sagelvvassdraget som driftes av Nord-Salten Kraft AS (Figur 2). Konsesjon for å bygge ut Slunkajavrre kraftverk ble meddelt ved kongelig resolusjon av 27. juni 1980. Anlegget ble satt i drift i 1983.



Figur 1 Slunkajavrre kraftverk ligger i Hamarøy kommune, om lag midt mellom Narvik og Bodø.



Figur 2 Slunkajavrre kraftverk er det øverste av tre kraftverk i Sagelvvassdraget som driftes av Nord-Salten Kraft AS.

Kraftverket utnytter det 246,5 m høye fallet mellom Slunkajavrre og Rekvatn. Vannet føres i tunnel fra inntaket i Slunkajavrre og ned til kraftstasjonen inne i fjellet. Vannet ledes derfra og ut til utløpet i Rekvatn via en vel 300 m lang utløpstunnel.

Slunkajavrre har en reguleringshøyde på 15 m. Høyeste regulerede vannstand (HRV) er fastsatt til kote 530,3 mens laveste regulerede vannstand (LRV) er satt til kote 515,3. Reguleringsmagasinet har en kapasitet på 80 mill. m³. I tillegg til Slunkajavrre, benyttes Gojgijavrre som magasin, med en reguleringshøyde på 3,5 m (HRV=542,4 og LRV=538,9).

Det er ikke satt krav om minstevannføring fra Slunkajavrre til utløpselva Slunkajåhkå, som ender i Sjuendvatn. Flomtap fra Slunkajavrre opptrer sjelden, og restvannføringen i elva er derfor lav.

Det er installert en francisturbin i kraftverket med turbinytelse på 21 MW og generatorytelse på 26 MVA. Slukevnen til turbinen er 9,4 m³/s. Midlere årsproduksjon er 83 GWh. (For perioden 1984 til 2025)

Kraftproduksjonen i Slunkajavrre kraftverk skjer i hovedsak i vinterhalvåret, i perioden november til 1. mai. Magasinet fylles mellom 1. mai og 1. oktober. Produksjonen tilpasses etterspørselen i markedet.

Utløpet fra kraftverket er i Rekvatn, som igjen er inntaksmagasin til Rekvatn kraftverk. Konsesjon for å bygge ut Rekvatn kraftverk ble meddelt ved kongelig resolusjon av 15 august 1969. Rekvatn kraftverk med sine 3 aggregater ble oppgradert i tidsrommet 2011 til 2015 og aggregatene fikk samlet økt slukeevne fra 12,4 m³/s til 13,25 m³/s. Fornyelsen av Rekvatn kraftverk ble vurdert ikke konsesjonspliktig av NVE 14 april 2009 og 28. oktober 2013.

Informasjon om tiltaket

Slunkajavrre kraftverk ble satt i drift i 1983. Aggregatet har en estimert driftstid siden idriftsettelsen på ca. 250 000 driftstimer (7800 t/år). Aggregatet har høy brukstid, og tiden er inne for en rehabilitering. Det er samtidig valgt å vurdere å øke slukeevnen, da man ser at det blir et stadig større behov for effekt i kraftnettet. En økning av slukeevnen på turbin fra dagens 9,4 m³/s til 11,5 m³/s vil gi en effektøkning fra 21 MW til 26 MW. Ved å bygge om turbinen vil man også øke årsproduksjonen til kraftverket med 2,9 GWh, på grunn av bedre virkningsgrad.

Tiltaket innebærer installering av nytt løpehjul med økt avløpsdiameter, ombygging av sugerørskonus og en del andre endringer i turbinen. All aktivitet i forbindelse med ombyggingen vil skje i kraftstasjonen, 300 m inne i fjellet. Planene utløser ikke behov for oppgradering av dagens nettanlegg. Planene medfører altså ingen nye fysiske inngrep i dagen eller påvirkning på elvestrekninger.

Den viktigste endringen som følge av tiltaket, vil være at magasinet enkelte år kan nå LRV tidligere på våren enn det som er vanlig pr. i dag. Da endringene vil bli såpass små, vurderes det ikke som hensiktsmessig å gjennomføre simuleringer eller utarbeide magasinkurver. Det anslås imidlertid at en økning av slukeevnen fra 9,4 til 11,5 m³/s medfører at hastigheten på tappingen fra inntaksmagasinet øker med ca. 1,2 mm/h, hvis man ser bort fra tilsiget til inntaksmagasinet. Vannstanden i Rekvatn vil tilsvarende øke raskere med ca. 1 mm/h, hvis man ser bort fra tilsig til Rekvatn og produksjon i Rekvatn kraftverk.

Med økt slukeevne vil vannstrømningen rundt inntaket og utløpet fra kraftverket øke noe. Dette kan medføre at råkene rundt inntak og utløp i perioder blir marginalt større i forhold til i dagens situasjon. Størrelsen på råkene varierer naturlig nok også i dag fra år til år, avhengig av værforholdene og kjøringen av kraftverket.

Hoveddata for kraftverket før og etter rehabilitering er vist i

Tabell 1.

Området er allerede påvirket av kraftutbygging med tilhørende infrastruktur. Endringene som følge av tiltaket vil bli små, og vil ikke medføre nevneverdig skade eller ulempe for allmenne interesser. Nord-Salten Kraft AS vurderer derfor at planene kan gjennomføres innenfor dagens konsesjon og manøvreringsreglement.

Tabell 1. Hoveddata for dagens Slunkajavrre kraftverk og endringene oppgraderingen medfører.

TILSIG		Slunkajavrre kraftverk Dagens situasjon	Slunkajavrre kraftverk Etter rehabilitering
Nedbørfelt	km ²	73,3	Ingen endring
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	65,6	Ingen endring
Middelvannføring	m ³ /s el. l/s	-	-
Alminnelig lavvannføring	m ³ /s el. l/s	-	-
Planlagt minstevannføring, sommer (1/5-30/9)	m ³ /s el. l/s	-	-
Planlagt minstevannføring, vinter (1/10-30/4)	m ³ /s el. l/s	-	-

KRAFTVERK

Inntak, HRV	moh.	530,3	Ingen endring
Inntak, LRV	moh.	515,3	Ingen endring
Inntaksmagasin, volum	Mill. m ³	80	Ingen endring
Lengde på berørt(e) elvestrekning(er)	km	Ca. 4,5	Ingen endring
Slukeevne, maks	m ³ /s	9,4	11,5
Slukeevne, min	m ³ /s	3,8	4,6
Driftsvannvei, diameter/tverrsnitt	m ²	7, 8, 15 m ²	Ingen endring
Driftsvannvei, lengde	m	1196	Ingen endring
Installert effekt, maks	MW	21	26
Årlig produksjon	GWh	83	85,9

Beskrivelse av allmenne interesser

Sweco har bistått Nord-Salten Kraft AS med de miljøfaglige vurderingene av tiltaket.

Naturmangfold

Fisk og ferskvannsorganismer

Slunkajavrre har en ørretstamme, og Rekvatn har ørret og røye. Nord-Salten Kraft setter årlig ut ørret i begge vatna, ut fra gjeldende pålegg.

Økt slukeevne i kraftverket vil gi en marginal økning i hastigheten på vannstandsendingene i både Slunkajavrre og Rekvatn. Endringene er marginale og vil i liten grad påvirke erosjonen i reguleringssonen. Det er derfor ikke grunn til å tro at næringsdyrtilgangen til fiskebestandene i magasina endres. Det er heller ikke fare for at fisk strander som følge av økt hastighet på senking av Slunkajavrre.

Terrestrisk naturmangfold

Naturmangfold på land/knyttet til elvestrekninger vil ikke bli påvirket i dette tiltaket.

Landskap

Arbeidet skal utelukkende foregå inne i kraftstasjonen. HRV og LRV vil forbli som i dag. Tiltaket vil derfor ikke påvirke landskapskvalitetene.

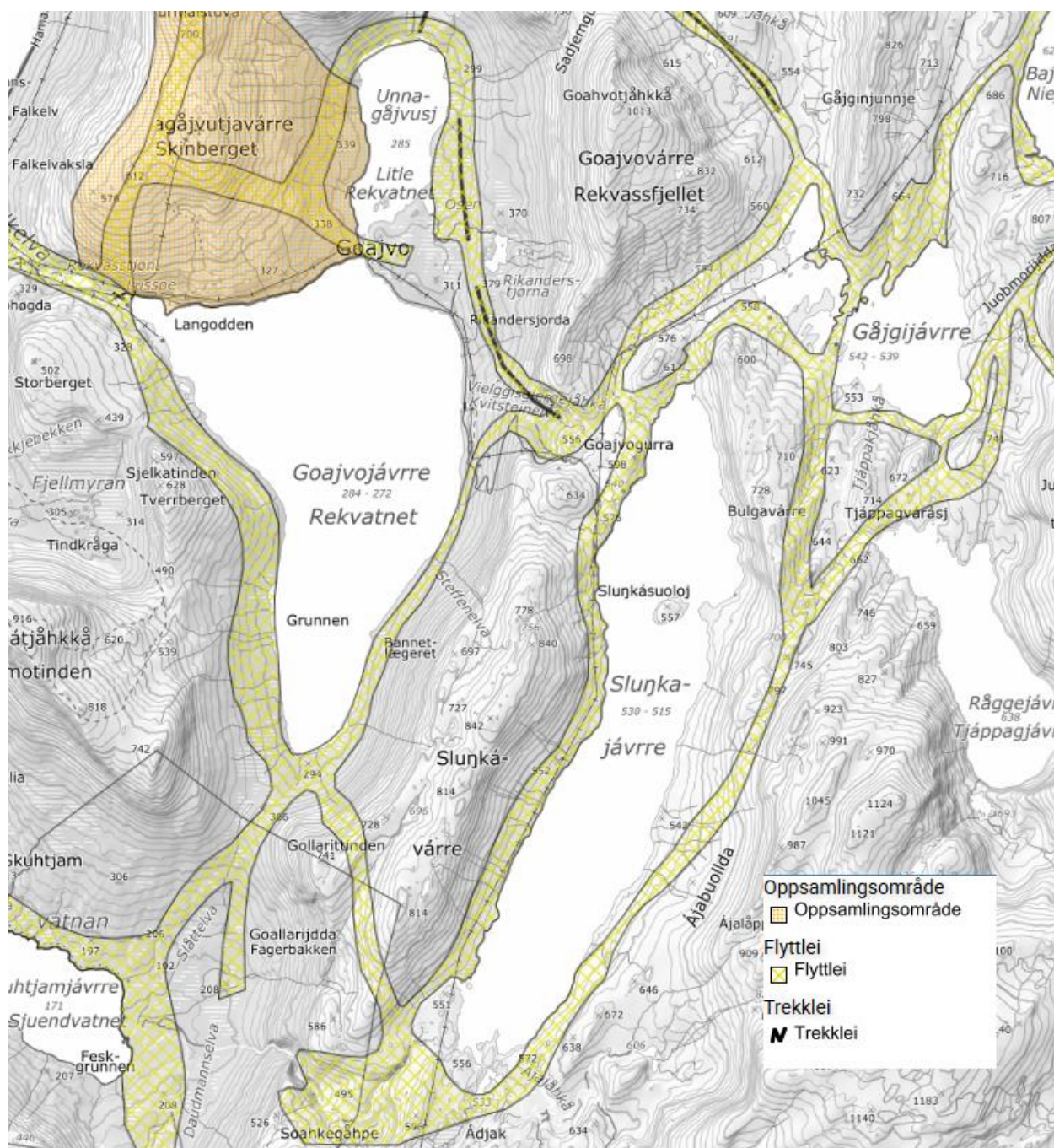
Brukerinteresser

Reindrift

Slunkajavrre kraftverk ligger i Stålggo-Hábmer reinbeitedistrikt som benytter områdene rundt Slunkajavrre kraftverk store deler av året. I NIBIOs kartinnsynsløsning Kilden ([Kilden - reindrift](#)) beskrives området rundt Rekvatn som vårbeite (oksebeiteland), mens området rundt Slunkajavrre brukes som sommerbeite (høyereliggende områder og luftingsområder). På høsten brukes arealene rundt begge vatna som høstbeite (parringsland).

I Figur 3 er trekk- og flyttleier vist. Det går flyttleier langs bredden av de aktuelle magasina. Det ligger også gjeterhytter og gjerdeanlegg som benyttes ved merking og slakting i nærhetene av både Slunkajavrre og Rekvatn. Det ligger også en gjeterhytte og et gjerdeanlegg ved Gålgijavrre.

I forbindelse med arbeidet i kraftstasjonen vil det bli noe mer trafikk langs anleggsveien. Nord-Salten kraft vil opprette dialog med den aktuelle siidaen i reinbeitedistriktet slik at dette ikke skal medføre ulemper for reindriften.



Figur 3 Flytt- og trekkleier og oppsamlingsområder i tilknytning til Rekvatn og Slunkajávrré. Kartkilde: [Kilden - reindrift](#).

Friluftsliv, jakt og fiske

Området rundt reguleringsmagasina brukes en del i friluftlivssammenheng, både i forbindelse med elg- og småviltjakt samt turgåing. Områdene rundt Rekvatn- og Slunkajávrré er i Hamarøy kommunes kartlegging av friluftslivsområder definert som et *stort turområde uten tilrettelegging* og områdets verdi er satt til *Svært viktig* ([Naturbase kart](#)). I forbindelse med arbeidet i kraftstasjonen vil det bli noe mer trafikk langs anleggsveien inn til Slunkajávrré kraftverk enn det som er tilfellet ved vanlig kraftverksdrift. Anleggstrafikken vil imidlertid ikke påvirke mulighetene til å bedrive friluftsliv.

Statskog selger fiskekort for fiske i Slunkajavrre og Rekvatn. Fisket skjer hovedsakelig sommer og høst, men det drives også noe med isfiske på Rekvatn på seinvinteren/våren.

En økning av slukeevnen til kraftverket vil føre til at råka ved kraftverksutløpet kan bli noe større i utstrekning enn det som er tilfellet i dag. Dette vil imidlertid ikke være til hinder for isfisket.

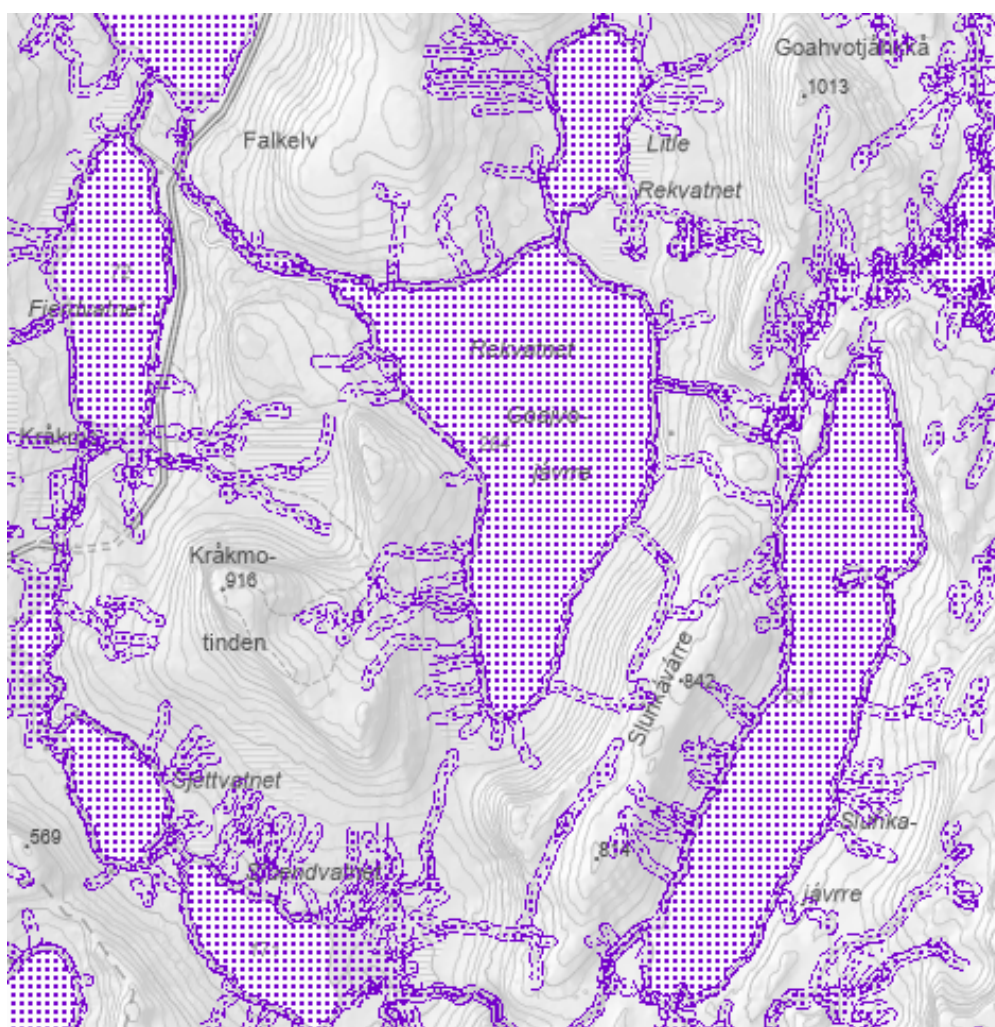
Kulturminner

Det er registrert et eldre bosetnings-/aktivitetsområde som har status som arkeologisk kulturminne øst for Slunkajavrre ([Kart - Kulturminnesøk](#)). Tiltaket vil ikke føre til endring av høyeste regulerte vannstand, og hverken dette eller ev. andre, ukjente kulturminner på land vil bli berørt.

Naturfare

Flomfare

I NVEs aktsomhetskart for flomfare, er inn- og utløpselver og reguleringsmagasina markert som aktsomhetsområder for flom (NVE Atlas) (Figur 4).



Figur 4 Slunkajavrre og Rekvatn med inn- og utløpselver ligger innenfor aktsomhetsområde for flom (Kartkilde: [NVE Atlas](#)).

Det er ikke overløp årlig i utløpselvene til Slunkajavrre og Rekvatn pr. i dag. Reguleringsmagasin kan potensielt benyttes til flomdemping i perioder med ekstremnedbør dersom det er kapasitet til å lagre vann når nedbøren kommer.

Kvikkleire

Rekvatn og Slunkajavrre ligger over marin grense og det er derfor ikke kvikkleire i området ([NVE Atlas](#)).

Skred

Veien mellom E6 og kraftstasjonsportalen til Slunkajavrre og begge magasinene ligger delvis innenfor aktsomhetsområder for snøskred, steinsprang og jord- og flomskred ([NVE Atlas](#)). Gjennomføring av tiltaket vil ikke øke faren for skred. Ved transport inn til kraftverket vil det bli tatt hensyn til ev. skredfare.

Forholdet til offentlige planer og nasjonale føringer

Verneplan for vassdrag

Sagelvvassdraget er ikke vernet gjennom verneplan for vassdrag ([NVE Atlas](#)).

Verneområder

Sagvassdalen naturreservat ligger vest-sørvest for Slunkajavrre og sør for Rekvatn. Området ble vernet gjennom verneplan for edelløvskog/rike løvskoger i 2011 ([Naturbase faktaark](#)). Utløpselva fra Slunkajavrre renner gjennom naturreservatet. Verneområdet vil ikke bli påvirket av tiltaket.

Nasjonale laksevassdrag

Det er anadrom fisk i nedre deler av Sagelvvassdraget. Vassdraget har imidlertid ikke status som nasjonalt laksevassdrag ([Laks og laksefiske - miljødirektoratet.no](#))

Kommunale planer

Veien inn til Slunkajavrre kraftverk og reguleringsmagasina ligger i Hamarøy kommunes kommuneplan i arealbruksområde LNF. Portalbygget og tilhørende anlegg ligger i arealbruksområde «Annet byggeområde» ([Kommunekart](#)). Det vil derfor ikke være behov for avklaringer i forhold til kommunens arealplan i forbindelse med gjennomføring av tiltaket.

Dam og trykkrør – vurdering av konsekvensklasse

Anlegget er i dag klasse 0, tiltaket vil ikke medføre endret klasse.

Vedlegg

Grunneiere:

- Statskog, kommunenr. 1875, gårdsnr. 116, Bruksnr. 1.
- Nord-Salten Kraft AS, kommunenr. 1875, gårdsnr. 116, Bruksnr. 7.