



Bakgrunn for vedtak

Tverrdalselvi kraftverk

Sogndal kommune i Sogn og Fjordane



Tiltakshaver	Tyngdekraft Tverrdalselvi AS
Referanse	200900723-45
Dato	27.02.2015
Notatnummer	KSK-notat 22/2015
Ansvarlig	Øystein Grundt
Saksbehandler	Tor Carlsen

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no
Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Sammendrag

Søknaden gjelder tillatelse etter § 8 i vannressursloven til bygging av Tverrdalselvi kraftverk og behandles i henhold til reglene i kapittel 3 i samme lov.

Tyngdekraft Tverrdalselvi AS søker om å utnytte et fall i Tverrdalselvi på 290 meter med inntak på kote 290 og kraftverk på kote 30. Det er planlagt å overføre tre felt til hovedinntaket. Nord for Tverrdalselva er det planlagt å ta inn Risabottbekken. Sør for Tverrdalselva er det planlagt å ta inn to navnløse bekker. Vannveien vil være en 2400 meter lang nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 1192 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 2600 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 5,49 MW og vil etter planene gi en årlig middelproduksjon på 15 GWh. Søknaden inneholder et utbyggingsalternativ 1 hvor kraftstasjonen er lagt på kote 80. Det er planlagt å slippe en minstevannføring på 124 l/s i sommersesongen og 36 l/s resten av året.

Sogndal kommune er positiv til Tverrdalselvi kraftverk, men har påpekt at kraftverket bør utformes slik at det ikke fører til gassovermetning og fiskedød i elva. **Fylkesmannen i Sogn og Fjordane** er positiv til tiltaket, men mener kraftverket bør bygges etter alternativ 1 og uten overføringer av sidebekker. **Sogn og Fjordane fylkeskommune** er positiv til tiltaket, men har påpekt at kraftverket bør utformes slik at det ikke fører til gassovermetning og fiskedød i elva. **Naturvernforbundet i Sogn og Fjordane** går ikke imot tiltaket, men mener minstevannføringen må økes. **Sogn og Fjordane turlag** mener tiltaket er lite kontroversielt for sine interesser. **Norsk ornitologisk forening** er negative til tiltaket på grunn av den samlede belastningen i området. **Fjærland reiselivslag** og **Bygdeutvalget i Fjærland** er positive til tiltaket. **Mattilsynet** påpeker at Indre Fjærland vannverk ikke må påvirkes.

En utbygging etter hovedalternativet vil gi om lag 15 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon. En utbygging etter alternativ 1 vil gi om lag 13 GWh i et middels år. Dette er en produksjon som er vanlig for småkraftverk. Selv om dette isolert sett ikke er et vesentlig bidrag til fornybar energiproduksjon, så utgjør småkraftverk samlet sett en stor andel av ny tilgang de senere år. De tre siste årene (2012-14) har NVE klarert drøyt 1,8 TWh ny energi fra småkraftverk. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

De aller fleste prosjektene vil ha enkelte negative konsekvenser for en eller flere allmenne interesser. For at NVE skal kunne gi konsesjon til kraftverket må virkningene ikke bryte med de føringer som er gitt i Olje- og energidepartementets retningslinjer for utbygging av små vannkraftverk. Videre må de samlede ulempeene ikke være av et slikt omfang at de overskrider fordelene ved tiltaket. NVE kan sette krav om avbøtende tiltak som del av konsesjonsvilkårene for å redusere ulempeene til et akseptabelt nivå.

I vedtaket har NVE lagt vekt på at en utbygging av Tverrdalselvi kraftverk vil være et bidrag til en fornybar energiproduksjon med begrensede miljøeffekter. Hensynet til landskap og anadrom fisk er imidlertid vektlagt. En utbygging etter alternativ 1 og uten overføring av Risabottbekken vil ifølge NVE redusere de negative konsekvensene for landskap og anadrom fisk. Under forutsetning av at Risabottbekken ikke berøres, kraftstasjonen legges ved anadromt vandringshinder og at det installeres omløpsventil i kraftverket mener NVE at konsekvensene kan reduseres i en slik grad at virkningene for allmenne og private interesser er akseptable. Tverrdalselvi kraftverk vil etter NVEs beregninger produsere 12 GWh i et middels år med de nevnte avbøtende tiltakene.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene av det omsøkte tiltaket er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Tyngdekraft Tverrdalselvi AS tillatelse etter

vannressursloven § 8 til bygging av Tverrdalselvi etter alternativ 1, og uten overføring av Risabottbekken. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Innhold

Sammendrag	1
Søknad	3
Forholdet til annet lovverk	7
Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven	8
Vedlegg	10

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Tyngdekraft Tverrdalselvi AS, datert 25.10.2013:

«Tverrdalselvi kraftverk – Søknad om konsesjon

Det er ønske om å utnytte fallet i Tverrdalselvi på Bøyum i Sogndal kommune i Sogn og Fjordane fylke, til produksjon av elektrisk kraft, og det søkes derfor om konsesjon i hht følgende regelverk:

1. Etter vannressursloven, jf. § 8, om tillatelse til:

- å bygge kraftstasjon og nødvendige hjelpeanlegg
- å overføre Risabottbekken fra ca. kote 360 moh. til inntaket
- å overføre bekk 2 fra kote 295 moh til inntaket
- å overføre bekk 3 fra kote 300 moh via bekk 2 på kote 295 moh til inntaket

2. Etter energiloven om tillatelse til:

- bygging og drift av kraftverket, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer som beskrevet i søknaden.

Nødvendig opplysninger om tiltaket er beskrevet i vedlagte utredning og planer.»

Tverrdalselvi kraftverk, hoveddata

TILSIG		Hovedalternativ	Alternativ 1
Nedbørfelt	km ²	11,3	11,3
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	37,6	37,6
Spesifikk avrenning	l/(s·km ²)	105	105
Middelvannføring	l/s	1,192	1,192
Alminnelig lavvannføring	l/s	40	40
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	124	124
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	36	36

KRAFTVERK			
Inntak	moh.	290/305*	290/305*
Avløp	moh.	30	80
Lengde på berørt elvestrekning	m	2520	1600
Brutto fallhøyde	m	260	210
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,611	0,492
Slukeevne, maks	l/s	2600	3200
Minste driftsvannføring	l/s	20	32
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	124	124
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	36	36
Tilløpsrør, diameter	mm	1200	1200
Tilløpsrør/tunnel, lengde	m	2400	1500
Installert effekt, maks	MW	5,49	5,49
Brukstid	timer	2791	2335

PRODUKSJON

Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	3,8	3,0
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	11,2	10,0
Produksjon, årlig middel	GWh	15,0	13,0

ØKONOMI

Utbyggingskostnad	mill.kr	49,9	46,6
Utbyggingspris	kr/kWh	3,32	3,58

* På befaringen ba NVE om en avklaring på om et inntak på 305 ville være en god løsning. Søker har foretatt bregninger for et slik alternativ og oversendt disse til NVE.

Tverrdalselvi kraftverk, elektriske anlegg

GENERATOR

Ytelse	MVA	5,49	5,49
Spenning	kV	6,6	6,6

TRANSFORMATOR

Ytelse	MVA	6,3	6,3
Omsetning	kV/kV	66/22	66/22

NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)

Lengde	m	150	700
Nominell spenning	kV	22	22
		Luftlinje	Luftlinje

Om søker

Tyngdekraft Tverrdalselvi AS er et heleid privat aksjeselskap under stiftelse av grunneiere og fallrettighetshavere i samarbeid med Tyngdekraft AS, som igjen er eid av OBOS.

Beskrivelse av området

Området er beskrevet slik i søknaden:

«Det planlagte utbyggingsområdet ligger dels i utmark og dels på innmark i Bøyum sameie på vestsiden av riksvei 5. Prosjektet vil berøre et område på om lag 2,3 kilometer fra Tverrdalsstølen på ca. kote 290 moh. og ned til riksveien på ca. kote 30 moh.

Vassdraget drenerer sørøstover fra breen Troget i den sørvestlige delen av Jostedalsbreen nasjonalpark og gjennom Tverrdalen mot samløp med Bøyaelva ved Øyarane i Bøydalen. Herfra renner Bøyaelva sørover Bøydalen mot utløpet i havet ved Bøyaøyri innerst i Fjærlandsfjorden.

Innenfor planområdet renner Tverrdalselvi vekselvis i strie løp og små fossefall. Bjørk er klart dominerende treslag i høyere liggende deler av plan-området. På gunstige lokaliteter når tregrensa opp mot 6-700 moh. I lavereliggende partier finnes også betydelig innslag av plantet gran og ulike lauvtreslag.»

Teknisk plan

Overføringer

Det er planlagt å overføre tre felt til hovedinntaket. Nord for Tverrdalselva er det planlagt å ta inn Risabottbekken. I følge søknaden vil dette feltet bidra med 1 GWh i et middels år for en utbygging etter alternativ 1. Sør for Tverrdalselva er det planlagt å ta inn to navnløse bekker. I følge søknaden vil disse to feltene tilsammen bidra med 1 GWh i et middels år for en utbygging etter alternativ 1. Alle inntakene for overføringene vil bli utformet med lave terskeldammer med tyrolerrist. Vannet vil føres i 400 mm PE rør til hovedinntaket.

Inntak

Inntaket er planlagt på kote 290 med en morene- og steindemning med overløp sikret med betong.

Vannvei

Vannveien vil bestå av nedgravd rørgate på hele strekningen. Det vil bli benyttet GRP-rør eller duktile støpejernsrør. Vannveien vil bli 2400 meter for hovedalternativet og 1500 meter for alternativ 1.

Kraftstasjon

Plasseringen av kraftstasjonen utgjør hovedforskjellen mellom hovedalternativet og alternativ 1. I hovedalternativet er det foreslått å legge kraftstasjonen på kote 30 rett ved riksvei 5. I alternativ 1 er det foreslått å legge kraftstasjonen på kote 80. En kraftstasjonsplassering etter alternativ 1 vil ligge oppstrøms inntaket til Indre Fjærland vassverk og vandringshinderet for anadrom fisk.

Nettilknytning

Produksjonen er planlagt tilknyttet 22 kV-linjen som går langs Bøyadalen. Linja vil være en omtrent 150 meter lang luftlinje som vil krysse riksvei 5 og Bøyaelva. En utbygging etter alternativ 1 vil gi en lengre trasé for linjetilknytning.

Veier

Det skal bygges en permanent vei til inntaket. Denne vil være en 600 meter lang forlengelse av bilveien som i dag går til kote 220.

Massetak og deponi

Overskuddsmasser vil bli deponert langs veien.

Arealbruk

I følge søknaden vil arealbehovet være 85,2 dekar i anleggsfasen og 12,3 dekar permanent.

Behandlingsprosess

NVE har foretatt en samlet behandling av sju søknader om bygging av småkraftverk i Sogndal kommune. NVE har valgt å behandle sakene samtidig for å kunne gjøre en mer grundig vurdering av samlet belastning av de konsesjonssøkte tiltakene, og samtidig gi en mer helhetlig oversikt over fordeler og ulemper for allmenne interesser. Samlet høringsutsendelse av sakene gjør det også lettere for høringsparter å vurdere sakene opp mot hverandre, og gi mer grundige innspill på samlet belastning.

Søknaden er behandlet etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven. Den er kunngjort og lagt ut til offentlig ettersyn. I tillegg har søknaden vært sendt lokale myndigheter og interesseorganisasjoner, samt berørte parter for uttalelse. NVE var på befaring i området den 3-5.6.2014 sammen med representanter for søkerne, kommunen, Fylkesmannen, fylkeskommunen og Sogn og Fjordane turlag. Høringsuttalelsene har vært forelagt søkerne for kommentarer.

Høringsuttalelsene samt søkers kommentarer er sitert i KSK-notat nr.: 20/2015 – *Bakgrunn for vedtak*. Fullstendige uttalelser er tilgjengelige via offentlig postjournal og/eller NVEs nettsider.

NVEs vurdering

Det henvises til KSK-notat nr.: 20/2015 for diskusjon av tema som har vært av betydning for saken.

I vedtaket har NVE lagt vekt på at en utbygging av Tverrdalselvi kraftverk vil være et bidrag til en fornybar energiproduksjon med begrensede miljøeffekter. Hensynet til landskap og anadrom fisk er imidlertid vektlagt. En utbygging etter alternativ 1 og uten overføring av Risabotbekken vil ifølge NVE redusere de negative konsekvensene for landskap og anadrom fisk. Under forutsetning av at Risabotbekken ikke berøres, kraftstasjonen legges ved anadromt vandringshinder og at det installeres omløpsventil i kraftverket mener NVE at konsekvensene kan reduseres i en slik grad at virkningene for allmenne og private interesser er akseptable. Tverrdalselvi kraftverk vil etter NVEs beregninger produsere 12 GWh i et middels år med de nevnte avbøtende tiltakene.

NVEs konklusjon

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene av det omsøkte tiltaket er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Tyngdekraft Tverrdalselvi AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Tverrdalselvi etter alternativ 1, og uten overføring av Risabottbekken. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Tyngdekraft Tverrdalselvi AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer 700 m 22 kV linje til eksisterende linjenett.

Normalt bygges en slik linje som her i medhold av netteiers områdekonsesjon. Innenfor sin områdekonsesjon skal områdekonsesjonær fremlegge planer for ny nettilknytning og ev. forsterkning for kommune, fylkeskommune, fylkesmann og andre berørte for uttalelse. Ved uenighet om løsninger kan områdekonsesjonær legge saken frem for NVE som da vil behandle saken som en anleggskonsesjon.

Virkningene av linjetilknytningen inngår i NVEs helhetsvurdering av planene, og har ikke vært avgjørende for konsesjonsvedtaket.

NVE har ikke gjort en grundig vurdering av kapasiteten i nettet, og tiltakshaver er selv ansvarlig for at avtale om nettilknytning er på plass før byggestart. NVE vil ikke behandle detaljplaner før tiltakshaver har dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet og at kostnadsfordelingen er avklart. Slik dokumentasjon må foreligge samtidig med innsending av detaljplaner for godkjenning, jmfør konsesjonsvilkårenes post 4.

Forholdet til plan- og bygningsloven

Forskrift om byggesak (byggsaksforskriften) 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 må avklares med kommunen før tiltaket kan iverksettes.

Forholdet til forurensningsloven

Det må søkes Fylkesmannen om nødvendig avklaring etter forurensningsloven i anleggs- og driftsfasen. NVE har ikke myndighet til å gi vilkår etter forurensningsloven.

Forholdet til EUs vanndirektiv i sektormyndighetens konsesjonsbehandling

NVE har ved vurderingen av om konsesjon skal gis etter vannressursloven § 8 foretatt en vurdering av kravene i vannforskriften (FOR 2006-12-15 nr. 1446) § 12 vedrørende ny aktivitet eller nye inngrep. NVE har vurdert alle praktisk gjennomførbare tiltak som vil kunne redusere skadene og ulempene ved tiltaket. NVE har satt vilkår i konsesjonen som anses egnet for å avbøte en negativ utvikling i vannforekomsten, herunder krav om minstevannføring og standardvilkår som gir vassdragsmyndighetene, herunder Miljødirektoratet/Fylkesmannen etter vilkårenes post 5, anledning til å gi pålegg om tiltak som senere kan bedre forholdene i det berørte vassdraget. NVE har vurdert samfunnsnyttene av inngrepet til å være større enn skadene og ulempene ved tiltaket. Videre har NVE vurdert at hensikten med inngrepet i form av fornybar energiproduksjon ikke med rimelighet kan oppnås med andre midler som miljømessig er vesentlig bedre. Både teknisk gjennomførbarhet og kostnader er vurdert.

Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven

Post 1: Vannslipp

Følgende data for vannføring og slukeevne er hentet fra konsesjonssøknaden og lagt til grunn for NVEs konsesjon og fastsettelse av minstevannføring:

Middelvannføring	l/s	1192
Alminnelig lavvannføring	l/s	40
5-persentil sommer	l/s	124
5-persentil vinter	l/s	36
Maksimal slukeevne	m ³ /s	3,2
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	302
Minste driftsvannføring	l/s	32

Tyngdekraft Tverrdalselvi AS har foreslått å slippe 124 l/s i perioden 1.5-30.9 og 36 l/s resten av året. En del høringsparter har kommentert det foreslåtte nivået på slipp av minstevannføring ut i fra søknadens hovedalternativ og har ønsket et langt høyere nivå på minstevannføringsslippen. NVE mener at siden det er gitt konsesjon til et redusert alternativ med kraftstasjonsplassering lenger inn i dalen og uten inntak i Risabottbekken vil det være høyere vannføring både på de øverste og nederste delene av Tverrdalselva enn hvis det ville vært gitt konsesjon til hovedalternativet.

Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring på 120 l/s i tiden 1.5-30.9 og 40 l/s resten av året. I forhold til søknaden vil ikke dette gi en redusert produksjon. Samlet produksjon vil da bli på 12 GWh/år. Etter vårt syn er ikke denne reduksjonen avgjørende for økonomien i prosjektet.

Det skal etableres en måleanordning for registrering av minstevannføring. Den tekniske løsningen for dokumentasjon av slipp av minstevannføringen skal godkjennes gjennom detaljplanen. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares så lenge anlegget er i drift.

Dersom tilsiget er mindre enn minstevannføringskravet, skal hele tilsiget slippes forbi.

Ved alle steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om vannslippbestemmelser som er lett synlig for allmennheten. NVE skal godkjenne merking og skiltenes utforming og plassering.

For å unngå stranding av fisk i Tverrdalselvi ved eventuelt utfall eller rask nedkjøring av kraftverket skal det installeres omløpsventil med kapasitet på minimum 50 % av maksimal slukeevne. Ved vannforbruk i kraftverket mindre enn omløpsventilens kapasitet skal omløpsventilen åpne for vannmengden som går gjennom turbinen ved utfall. Omløpsventilen skal fungere slik at fisk ikke strander. Omløpsventilen skal koples til kraftverkets styringssystem og testes ut med hensyn til funksjonalitet før kraftverket settes i ordinær drift. Dokumentasjon på at utstyret fungerer etter hensikten skal legges frem for NVEs miljøtilsyn.

NVE presiserer at start-/stoppkjøring av kraftverket ikke skal forekomme. Kraftverket skal kjøres jevnt. Inntaksbassenget skal ikke benyttes til å oppnå økt driftstid, og det skal kun være små vannstandsvariasjoner knyttet til opp- og nedkjøring av kraftverket. Dette er primært av hensyn til naturens mangfold og mulig erosjonsfare.

Post 4: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.

Detaljerte planer skal forelegges NVEs regionkontor i Førde og godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang.

Før utarbeidelse av tekniske planer for dam og vannvei kan igangsettes, må søknad om konsekvensklasse for gitt alternativ være sendt NVE og vedtak fattet. Konsekvensklassen er bestemmende for sikkerhetskravene som stilles til planlegging, bygging og drift og må derfor være avklart før arbeidet med tekniske planer starter.

NVEs miljøtilsyn vil ikke ta planer for landskap og miljø til behandling før anlegget har fått vedtak om konsekvensklasse.

NVE vil ikke godkjenne planene før det er dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet i nettet og at kostnadsfordelingen er avklart, jamfør våre merknader under avsnittet ”Forholdet til energiloven”.

Vi viser også til merknadene i vilkårenes post 6 nedenfor, om kulturminner.

Nedenstående tabell angir rammene som ligger til grunn for konsesjonen. NVE presiserer at alle føringer og krav som er nevnt i dokumentet gjelder.

NVE har gitt konsesjon på følgende forutsetninger:

Valg av alternativ	Kraftverket bygges etter redusert alternativ, beskrevet i søknaden som alternativ 1, men uten overføring av Risabottbekken.
Inntak	Inntaket skal plasseres et sted i området fra kote 290 til 305. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE.
Vannvei	Vannveien skal bestå av nedgravd rørgate.
Kraftstasjon	Kraftstasjonen skal ligge omtrent på kote 80 slik som beskrevet i søknadens alternativ 1.
Overføringer	To navnløse bekker sør for hovedinntaket overføres til hovedinntaket slik som beskrevet i søknaden.
Største slukeevne	Søknaden oppgir 2,3 m ³ /s.
Minste driftsvannføring	Søknaden oppgir 32 l/s
Installert effekt	Søknaden oppgir 5,49 MW
Antall turbiner/turbintype	Søknaden oppgir en peltonturbin.
Vei	Midlertidige og permanente veier skal bygges i tråd med det som er oppgitt i søknaden.
Avbøtende tiltak	Det skal bygges en omløpsventil med kapasitet på minimum 50 % av maksimal slukeevne jamfør merknader til post 1. Det må legges fram dokumentasjon til NVEs miljøtilsyn på at omløpsventilen fungerer etter hensikten før anlegget kan

	settes i drift.
Annet	Det må inngås en avtale med Indre Fjærland vannverk om alternativ vannforsyning i utbyggingsperioden. Det skal søkes å unngå skade på viktige kulturminner slik som stølsvollen ved inntaket og en gammel heller ved enden av dagens vei.

Dersom det ikke er oppgitt spesielle føringer i tabellen ovenfor kan mindre endringer godkjennes av NVE som del av detaljplangodkjenningen. Anlegg som ikke er bygget i samsvar med konsesjon og/eller planer godkjent av NVE, herunder også planlagt installert effekt og slukeevne, vil ikke være berettiget til å motta el-sertifikater. Dersom det er endringer skal dette gå tydelig frem ved oversendelse av detaljplanene.

Post 5: Naturforvaltning

Vilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonen. Eventuelle pålegg i medhold av dette vilkåret må være relatert til skader forårsaket av tiltaket og stå i rimelig forhold til tiltakets størrelse og virkninger.

Post 6: Automatisk fredete kulturminner

NVE forutsetter at utbygger tar den nødvendige kontakt med fylkeskommunen for å klarere forholdet til kulturminneloven § 9 før innsending av detaljplan. Vi minner videre om den generelle aktsomhetsplikten med krav om varsling av aktuelle instanser dersom det støtes på kulturminner i byggefasen, jamfør kulturminneloven § 8 (jamfør vilkårenes pkt. 3).

Post 8: Terskler m.v.

Dette vilkåret gir hjemmel til å pålegge konsesjonær å etablere terskler eller gjennomføre andre biotopjusterende tiltak dersom dette skulle vise seg å være nødvendig.

Vedlegg

Kart over tiltaket

