



NVE

Begrunnelse for vedtak

Husnes Sago transformatorstasjon

Kvinnherad kommune i Vestland fylke



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Tiltakshaver	Fagne AS
Referanse	202508612-15
Dato	25.11.2025
Ansvarlig	Anne Johanne Kråkenes og Ingrid Myrtveit
Saksbehandler	Christoffer Solberg Bjønness og Rune Sakariassen

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

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett:

www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Innhold

Innhold	1
1 Bakgrunn	3
1.1 Innledning	3
1.2 Dokumentets innhold og struktur	5
2 Høring og innkomne uttalelser	5
2.1 Detaljplanen har vært på høring	5
2.2 Innspill til detaljplanen	5
3 NVEs vurderinger av endringer fra konsesjonen	6
3.1 Bakgrunn	6
3.2 Endret adkomstvei	6
3.3 Stasjonsområde og stasjonsbygg	7
3.4 Endret trasé og overføringsevne av 24 kV jordkabel	7
3.5 24 kV skjøtekiosk	9
3.6 NVEs vurdering av de konsesjonspliktige endringene	10
3.6.1 Endret adkomstvei	10
3.6.2 Stasjonsområde og stasjonsbygg	10
3.6.3 Endret trasé og overføringsevne av 24 kV jordkabel	10
3.6.4 24 kV skjøtekiosk	10
3.7 Konklusjon	10
4 NVEs vurdering av detaljplanen	11
4.1 Hva vurderer NVE?	11
4.2 Detaljplanlegging av arealbruk	11
4.2.1 Generelt	11
4.2.2 Riggplasser, masselager og adkomstvei	12
4.2.3 Arrondering og istandsetting	14
4.3 Naturmangfold	15
4.3.1 Ivaretagelse av naturtypen ask	15
4.3.2 Fremmede arter	16
4.4 Friluftsliv	18



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

4.5 Kulturminner	18
4.6 Naturfare og inngrep i vassdrag	19
4.7 Oppsummering	20



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

1 Bakgrunn

1.1 Innledning

Den 18. juli 2024 fikk Fagne AS konsesjon fra NVE for å bygge Øyra transformatorstasjon, nå endret navn til Husnes Sago transformatorstasjon. Transformatorstasjonen skal etableres i Kvinnherad kommune i Vestland fylke. Konsesjonen ble gitt i sammenheng med Statnett sin Onarheim transformatorstasjon, som skal etableres rett øst for Husnes Sago. NVE utarbeidet den gang et felles notat «bakgrunn for vedtak» for både Onarheim og Øyra (Husnes Sago) transformatorstasjon.¹

NVE mottok 13. mai 2025 detaljplan fra Fagne AS for Husnes Sago transformatorstasjon, 22. oktober 2025 mottok vi en oppdatert detaljplan. I detaljplanen beskriver Fagne også endringer fra den konsesjonsgitte løsningen. Endringene gjelder en mindre omlegging av adkomstveien til stasjonen, justeringer av grunnflate på bygninger og stasjonsområdet, økt overføringsevne på, og endret trasé for, 24 kV jordkabelanlegg og etablering av en skjøtekiosk. Endringene beskrives nærmere i kapittel 3 i dette notatet.

NVE har Statnetts detaljplan for bygging av Onarheim transformatorstasjon for tiden til behandling.



Figur 1: Ortofotobilde av plasseringen til Husnes Sago transformatorstasjon, markert med rød sirkel og punkt. Kilde: Google Maps, 2025.

¹ NVE-ref.: 202207831-42.



NVE

Norges vassdrags- og energidirektorat



Figur 2: Utsnitt av detaljplankartet som viser kabeltrasé, stasjonsområde og riggplasser. Kilde: Fagne, 2025.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

1.2 Dokumentets innhold og struktur

I dette dokumentet beskriver NVE vår behandling av søknaden om konsesjonspliktige endringer og søknaden om godkjenning av detaljplan. Først presenterer vi søknadene og oppsummerer høringen og merknadene som har kommet inn. Deretter presenterer vi de vurderingene som er lagt til grunn for vedtaket som NVE har fattet i saken i dag.

NVEs vedtak i saken framgår av følgende dokumenter:

- Vedtak - Godkjenning av detaljplan (NVE-ref.: 202508612-15)
- Oppdatert anleggskonsesjon (NVE-ref.: 202212731-19)

2 Høring og innkomne uttalelser

2.1 Detaljplanen har vært på høring

I anleggskonsesjonen er det i vilkår nr. 10 blant annet satt krav om at Fagne AS skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. I detaljplanens kapittel 2.2 er det opplyst om at Fagne vil fortsette løpende dialog med Kvinnherad kommune om utviklingen av næringsområdet nord for stasjonen. I samme kapittel er det opplyst at det har vært løpende dialog med Norsk Hydro som grunneier, og at det er gjennomført møte med en annen grunneier, men at avtale ikke er inngått.

NVE sendte detaljplanen for Husnes Sago transformatorstasjon på høring 19. mai 2025 til Kvinnherad kommune, Kvinnherad turlag, Statsforvaltaren i Vestland og Vestland fylkeskommune. Fristen for å komme med innspill til detaljplanen var 6. juni 2025. Fagne AS informerte grunneiere og rettighetshavere om høringen og fristen for å komme med innspill 20. mai 2025.

2.2 Innspill til detaljplanen

Vi har mottatt to uttalelser i saken. De konsesjonspliktige endringene er ikke kommentert i noen av uttalelsene. Innspillene som er relevante for detaljplanen er sammenfattet nedenfor. Uttalelsene ble oversendt til konsesjonær for kommentering i e-post av 11. og 12. juni 2025, og Fagne skriver i brev av 17. juni 2025 at innspillene i stor grad er i tråd med det som allerede er omtalt i detaljplanen og at de tar innspillene til etterretning.

Vestland fylkeskommune omtaler kulturminner og kulturlandskap i sin høringsuttalelse av 4. juni 2025. De skriver at det, basert på detaljplankartet, ikke er indikasjoner på at utbyggingen vil komme i konflikt med automatisk fredede kulturminner eller andre verneverdige kulturminner.

Fylkeskommunen skriver at det kulturminnet som er omtalt i detaljplanen skal merkes og gjerdes inn i anleggsperioden for å unngå skade, og sikringen skal gjennomføres av arkeolog fra fylkeskommunen. Fylkeskommunen påpeker at det er viktig å forsøke å unngå skade på eventuelle kulturlandskapstrekk som oppdages under anleggsarbeidet. Videre minner fylkeskommunen om at de skal varsles dersom det gjøres nye funn i forbindelse med anleggsarbeidene, og at arbeid da skal stanses inntil fylkeskommunen har vurdert funnet/funnene.

Statsforvaltaren i Vestland skriver i sin høringsuttalelse av 11. juni 2025 at deres inntrykk av detaljplanen er at naturmiljøet er vurdert og at det blir forsøkt tatt hensyn i detaljplanen. De konstaterer at det vil bli søkt om dispensasjon fra vannressursloven i forbindelse med inngrep i



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Øyrabekken. Statsforvalteren legger til grunn at jordmasser blir håndtert i tråd med Miljødirektoratets rettleiar M-1243. Avslutningsvis minner de om forurensningsloven § 7.

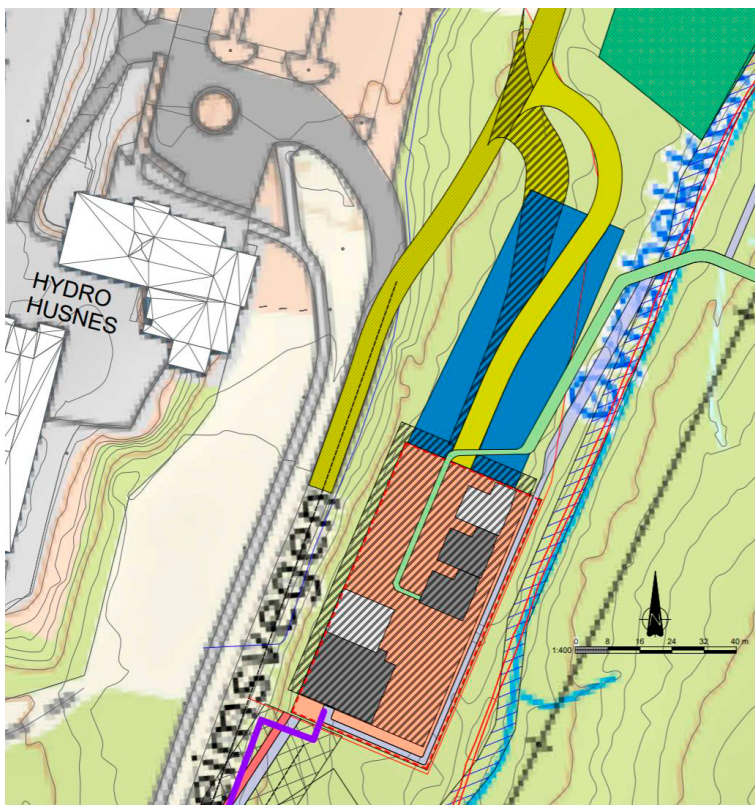
3 NVEs vurderinger av endringer fra konsesjonen

3.1 Bakgrunn

Endringer som omfatter ny, permanent arealbruk, er konsesjonspliktige. I kapittel 3 i detaljplanen søker Fagne om flere slike konsesjonspliktige endringer. Nedenfor presenterer vi først de omsøkte endringene, før vi vurderer dem i kapittel 3.6.

3.2 Endret adkomstvei

Fagne ønsker å legge om adkomstveien til stasjonsområdet, for at veien ikke skal komme i konflikt med Kvinnherad kommunes planer om å etablere nye næringsarealer nord for transformatorstasjonen. I anleggskonsesjonen ble det gitt tillatelse til å etablere en ca. 80 meter lang og 6 meter bred adkomstvei fra Onarheimsvegen og inn til transformatorstasjonen. I detaljplanen er det i stedet beskrevet en adkomstvei som er 115 meter lang og 6 meter bred. Fagne vurderer at justering av veien ikke vil gi vesentlige endrede konsekvenser for miljø og samfunn sammenlignet med konsesjongitt løsning. Endringen i trasé er vist i figur 3.



Figur 3: Illustrasjon som viser endret adkomstvei (ny trasé i gult og opprinnelig trasé i skravur). Kilde: Fagne, 2025.



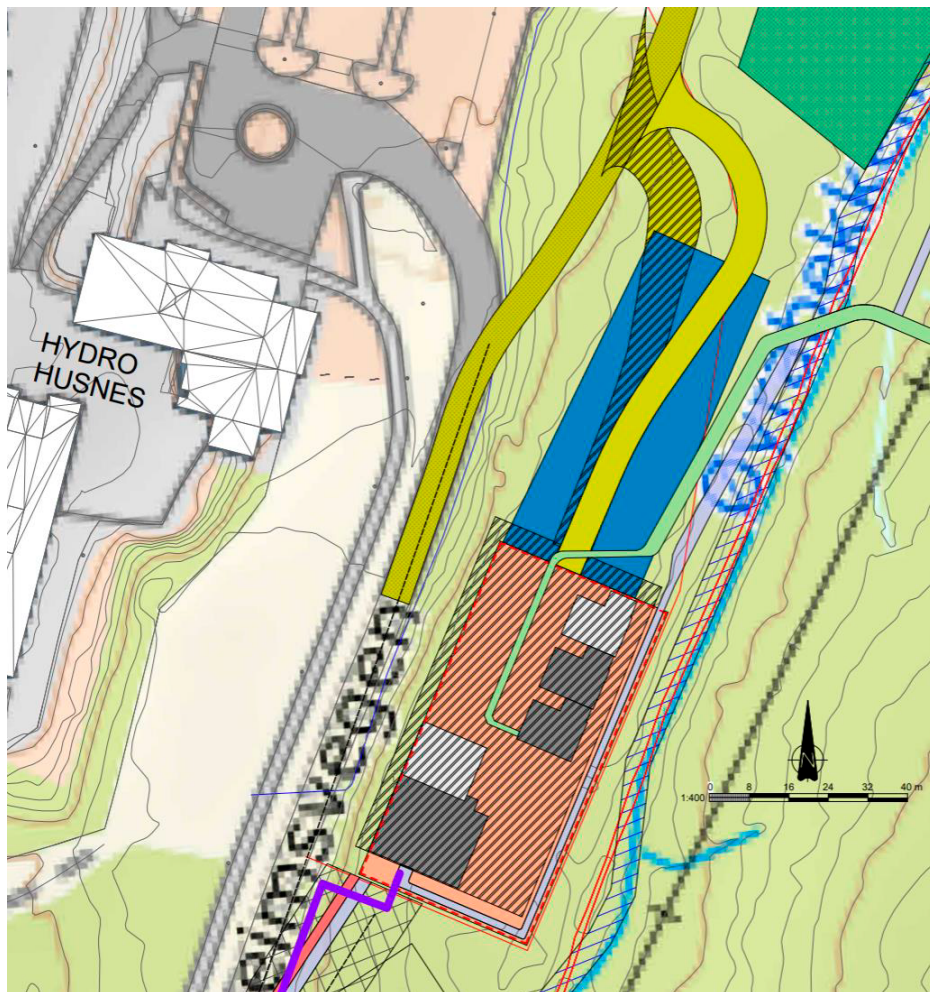
NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

3.3 Stasjonsområde og stasjonsbygg

Fagne søker i detaljplanen om tre justeringer av stasjonsbygninger og stasjonsområdet.

- Økt grunnflate på kontroll- og servicebygget fra 400 m² til 440 m².
- Redusert grunnflate på de tre transformatorcellene fra 150 m² per celle til 110 m².
- Ca. 300 m² redusert areal for stasjonsområdet, fra 2820 m² til 2525 m².
- Stasjonsområdet i sin helhet er flyttet i retning sør.



Figur 4: Stasjonsområdet er justert fra konsesjonen. Opprinnelig konsesjonsgitt areal er gjengitt i skravur, og omsøkt endring i lakserosa. Kilde: Fagne, 2025.

Fagne skriver i detaljplanen at endringene av stasjonsområdet og -bygg vurderes å ikke gi vesentlige endrede konsekvenser for miljø og samfunn sammenlignet med konsesjonsgitt løsning.

3.4 Endret trasé og overføringsevne av 24 kV jordkabel

I anleggskonsesjonen for Husnes Sago transformatorstasjon er det gitt tillatelse til å etablere to nye jordkabler. Den ene jordkabelen skal være ca. 200 meter lang, med 132 kV spenning, og gå mellom Fagne sin Husnes Sago transformatorstasjon og Statnetts nye Onarheim



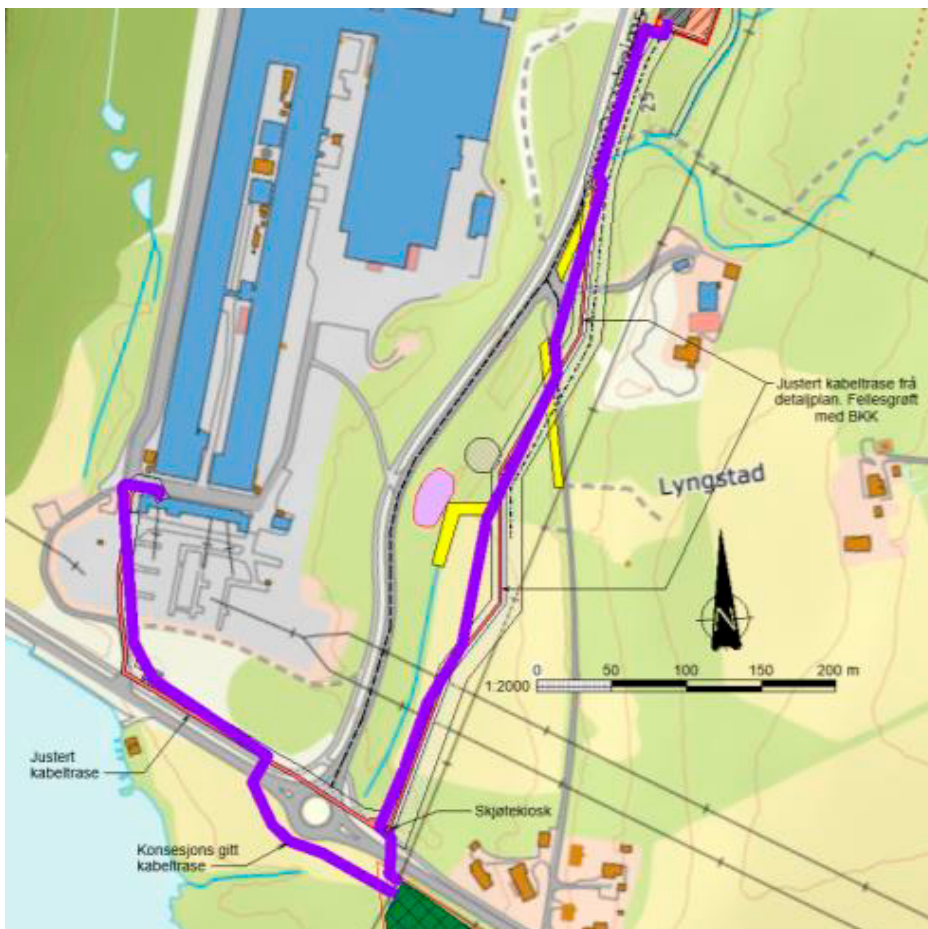
NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

transformatorstasjon. Den andre jordkabelen skal være ca. 1040 meter lang, med 24 kV spenning, og gå mellom Hydro Aluminium AS sin Husnes transformatorstasjon og Fagne sin nye Husnes Sago transformatorstasjon.

Etter ønske fra BKK Nett AS, som er områdekonsesjonær, søker Fagne om å endre deler av kabeltraseen fra Husnes transformatorstasjon til Husnes Sago transformatorstasjon. Figur 5 viser de omsøkte endringene i traseen. Fagne skriver i e-post av 11. august at den nye traseen er den samme som BKK Nett skal bruke for en ny 24 kV ledning som de skal etablere i medhold av sin områdekonsesjon. Fagne ønsker å koordinere arbeidene med BKK Nett. De skriver at Statnett, som også har tiltak i området (nye 300 kV master), har akseptert traseen. Videre skriver de at de har signert avtale med grunneier, og at konsekvensene av endret kabeltrasé er minimale.

Fagne fikk opprinnelig konsesjon til ett kabelsett med tre 400 mm² aluminiumskabler for 24 kV jordkabelanlegget. Grunneier og Statnett har bedt om at kabelen legges i rør, og på enkelte strekninger dypere enn tidligere planlagt. Fagne skriver at dette gir termiske utfordringer som begrenser strømføringsevnen, og at de på bakgrunn av dette nå planlegger å legge to kabelsett aluminiumskabler med tverrsnitt 630 mm² slik at de kan imøtekomme ønsket om å legge kablene i rør og dypere.



Figur 5: Oversiktskart som viser opprinnelig konsesjonsgitt trasé (lilla strek) og justert kabeltrasé (rød strek). (Figur 3.3. i detaljplanen). Kilde: Fagne, 2025.



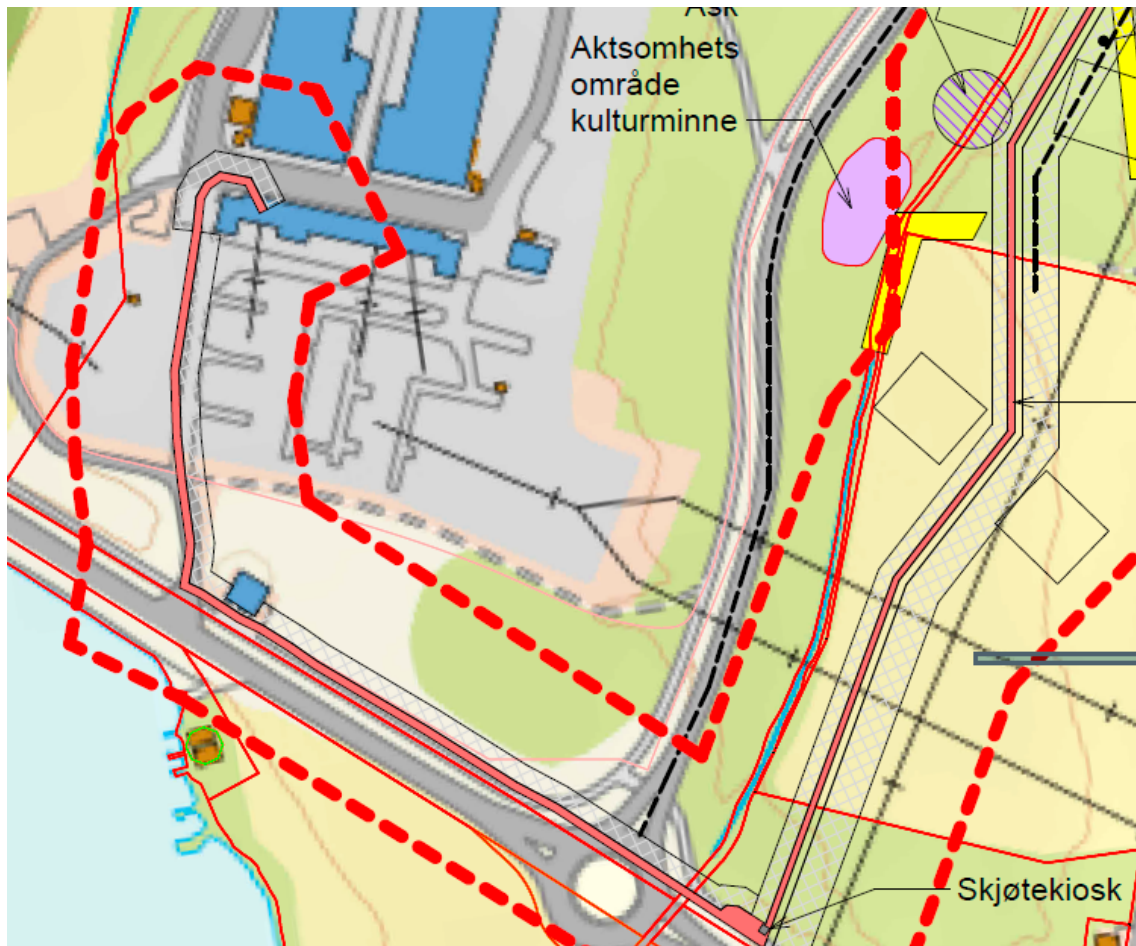
NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

3.5 24 kV skjøtekiosk

Fagne ønsker å legge 24 kV jordkablene i to faser mellom Husnes Sago transformatorstasjon og Husnes transformatorstasjon, noe som medfører behov for en skjøtekiosk, se Figur 6. Fagne skriver i detaljplanen at kablet skal etableres i to faser, i første fase fra Husnes Sago og til skjøtekiosken ved Onarheimsvegen, og i andre fase i parallell med eksisterende kabler fra kiosken til Hydro Husnes.

Plasseringen av skjøtekiosken er avklart med grunneier. Fagne skriver at plasseringen krever dispensasjon i henhold til vegloven og plan- og bygningsloven, og opplyser at søknader om dispensasjon er under utarbeidelse. Fagne skriver i detaljplanen at skjøtekiosken vil bli synlig fra veien, men at området allerede er preget av tekniske anlegg og næringsvirksomhet, og at arealet allerede er berørt og avklart.



Figur 6: Utklipp av detaljplankartet som viser 24 kV jordkabeltrasé og areal for skjøtekiosk i lakserosa farge helt nederst til høyre i bildet. Kilde: Fagne, 2025.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

3.6 NVEs vurdering av de konsesjonspliktige endringene

3.6.1 *Endret adkomstvei*

NVE konstaterer at endringer er omsøkt etter innspill fra Kvinnherad kommune. Etter NVEs vurdering utgjør den justerte adkomstveien en forholdsvis liten endring, som ikke medfører endrede virkninger for allmenne interesser eller miljø. For utforming, arrondering og istandsetting av veien viser vil til vår vurdering av detaljplan under. Vi viser også til at detaljplanen vil gjelde for alle de konsesjonsgitte anleggene.

3.6.2 *Stasjonsområde og stasjonsbygg*

NVE vurderer det som positivt at den totale arealbruken for stasjonen reduseres. Endringene av grunnflaten til stasjonsbygningen, endret størrelse på transformatorceller og justering av stasjonene i sin helhet sørover, vurderer NVE at er små justeringer som ikke medfører nye virkninger for allmenne interesser og miljø.

3.6.3 *Endret trasé og overføringsevne av 24 kV jordkabel*

NVE konstaterer at kabeltraseen er endret etter dialog med BKK Nett, som er områdekonsesjonær. NVE slutter seg til Fagnes vurdering om at det er fornuftig å benytte det samme arealet som BKK Nett uansett skal etablere i forbindelse med deres 24 kV ledning i området. Dette vil bidra til å samle inngrepene i området, og er dermed også i tråd med krav fra grunneier (Hydro) om at det skal samarbeides med områdekonsesjonær for felles fremføring av kabler.

Vi minner om at det skal tas hensyn til fremmede arter og rødlistearten ask i forbindelse med anleggsarbeidet (omtalt i kapittel 4.3 nedenfor). For vurdering av istandsettingen av området se kapittel 4.

3.6.4 *24 kV skjøtekiosk*

NVE konstaterer at skjøtekiosken er et nødvendig anlegg for kabeltraseen mellom Husnes og Husnes Sago transformatorstasjoner. Selv om arealbruken vil øke noe sammenlignet med én kabelgrøft, slutter vi oss til Fagne sin vurdering om at skjøtekiosken ikke vil ha nye, vesentlige negative konsekvenser for miljø og allmenne interesser.

NVE minner om at elektriske anlegg som har konsesjon etter energiloven § 3-1 er unntatt plan og bygningsloven. Vi vil likevel presisere om at det er konsesjonærs ansvar å innhente nødvendige tillatelser etter annet lovverk.

3.7 Konklusjon

NVE mener tiltaket ikke gir vesentlig endrede virkninger for almenne interesser og at fordelene ved tiltaket oppveier ulempene. NVE gir derfor Fagne konsesjon etter energiloven. Endringene fra konsesjonen gitt 18. juli 2024² er:

- Justert adkomstvei, som vist i figur 3 over.

² NVE-ref.: 202212731-15



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- Kontroll- og servicebyggets grunnflate er økt fra 400 m² til 440 m².
- De tre transformatorcellenes grunnflate er redusert fra 150 m² per celle til 110 m².
- Stasjonsområdets areal er redusert med ca. 300 m², fra 2820 m² til 2525 m².
- Justert kabeltrasé, som vist i figur 5 over.
- Endret overføringsevne av 24 kV jordkablene.
- Skjøtekiosk.

Oppdatert anleggskonsesjon (NVE ref.: 202212731-19) ligger vedlagt.

4 NVEs vurdering av detaljplanen

4.1 Hva vurderer NVE?

Formålet med en detaljplan er å sikre at dere som konsesjonær tar hensyn til miljø og landskap når anlegget bygges og driftes. I vår behandling kontrollerer vi at detaljplanen oppfyller aktuelle vilkår i konsesjonen. Vi vurderer og kommenterer også andre tema og forhold der konsesjonær eller høringsparter ønsker avklaring fra NVE. Forhold som NVE mener er beskrevet på en god måte i detaljplanen, og som det ikke er kommet innspill til i høringen, blir ikke vurdert nærmere av NVE.

Nedenfor presenterer vi først våre vurderinger knyttet til detaljplanleggingen av arealbruk, og deretter vurderer vi oppfølgingen av relevante konsesjonsvilkår.

4.2 Detaljplanlegging av arealbruk

4.2.1 Generelt

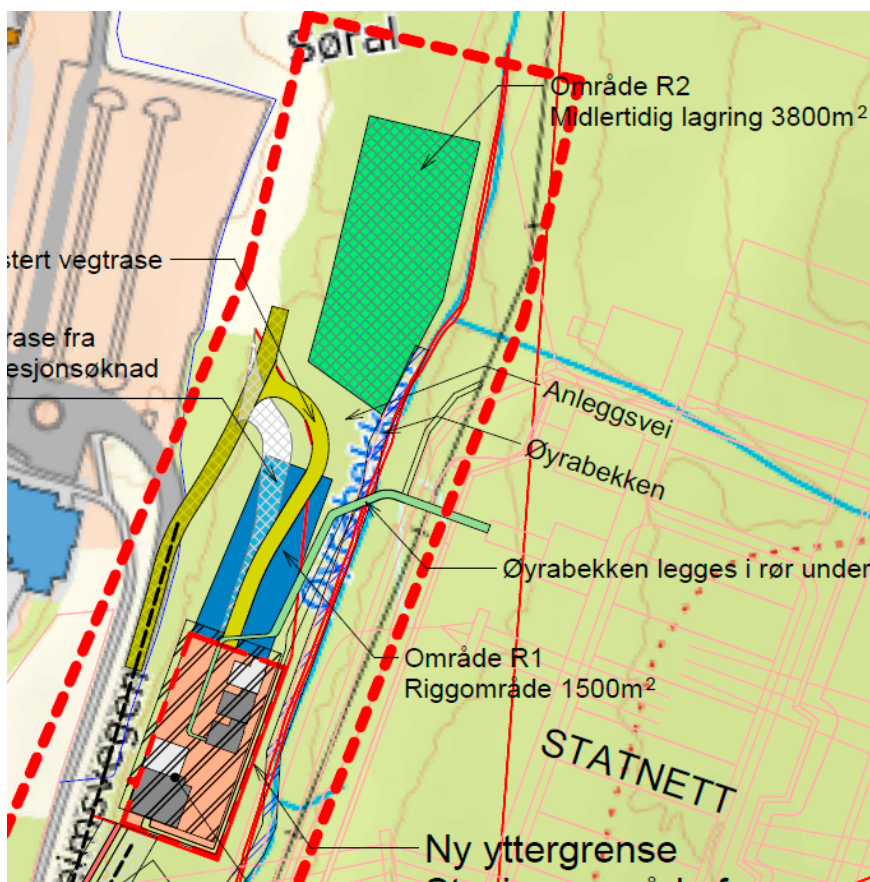
NVE viser til at konsesjonær i forbindelse med detaljplanen har søkt om endringer av permanent arealbruk. Siden endringer av permanent arealbruk er konsesjonspliktig, har vi vurdert disse endringene i kapittel 3 i dette dokumentet.

I tillegg til arealbruken som er omtalt i kapittel 3, er det behov for midlertidig riggplass og areal for lagring av materiell og masser i forbindelse med anleggsarbeidet, se figur 7, 8 og 9. Fagne skriver også i detaljplanen at de vil benytte sin egen tomt et stykke sør for stasjonsområdet, på andre siden av fylkesvei 44 (se **Error! Reference source not found.**), til midlertidig lagring av masser.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 7: Utsnitt av detaljplankartet som viser stasjonsområdet (lakserosa), adkomstveien (gul) og nærliggende riggarealer (Blå: R1 og Grønn: R2). Kilde: Fagne, 2025.

Både permanent og midlertidig arealbruk er vist i detaljplankartet, fullstendig detaljplankart legges ved dette dokumentet. NVE minner om at midlertidige anleggsområder skal tilbakeføres til det opprinnelige etter bruk.

Videre minner vi om at detaljplanen ikke kan fravikes uten vår godkjenning, og at dersom arealbruken endres sammenlignet med det som er beskrevet i detaljplanen, må dere ta kontakt med NVE for å avklare endringen. Vi viser til kapittel 3. i vår digitale veileder [Detaljplan for energianlegg](#).

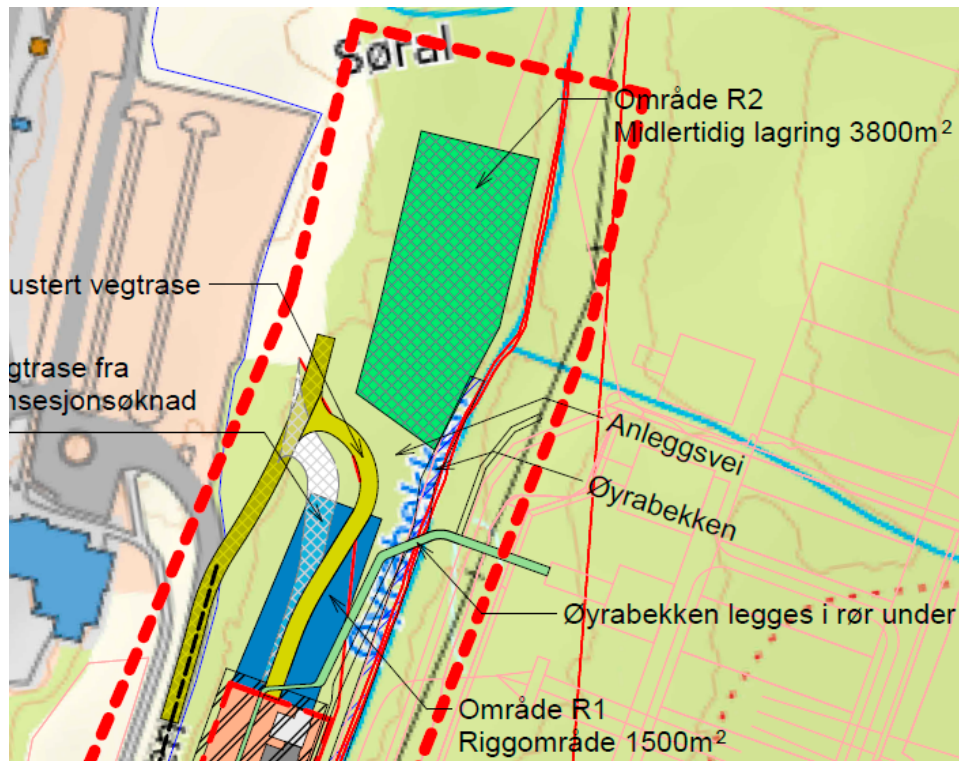
4.2.2 Riggplasser, masselager og adkomstvei

I detaljplankartet kommer det frem at Fagne planlegger å bruke tre riggplasser i forbindelse med byggingen av Husnes Sago transformatorstasjon. I detaljplanens kapittel 5 beskriver Fagne de ulike anleggsdelene, blant annet hva de ulike riggplassene skal brukes til. Det skal etableres tre midlertidige riggplasser. Riggplassen R1 på ca. 1300 m² skal etableres i nærheten av stasjonsområdet i retning nord, og skal brukes til rigg og lagring av utstyr. R2 på ca. 3800 m² skal etableres nord for R1 og skal ifølge detaljplanen brukes til midlertidig lagring av masser, se figur 8. Riggplassen R3 er på ca. 1700 m² skal benyttes til rigg og lagring av utstyr, samt midlertidig lagring av masser, se figur 9.

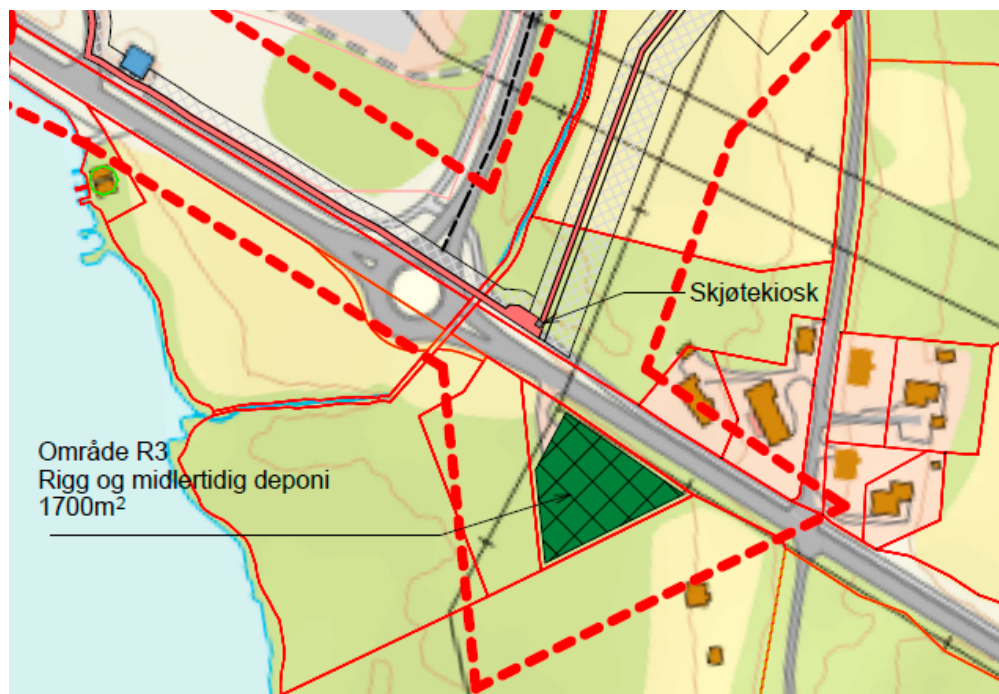


NVE

Norges vassdrags- og energidirektorat



Figur 8: Utsnitt fra detaljplankartet som viser plasseringen av riggplassene R1 og R2. Kilde: Fagne AS, 2025.



Figur 9: Utsnitt av detaljplankartet som viser riggområdet R3. Kilde: Fagne AS, 2025.

Fagne skriver om riggplasser i detaljplanens kapittel 6.4.1. Blant annet skriver dere at entreprenøren skal dokumentere riggplassenes opprinnelige tilstand med bilder og/eller video før anleggsarbeidet starter, og at riggplassene skal sikres for tredjeperson, vilt og eventuelle beitedyr.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

NVE konstaterer at riggplassene som Fagne planlegger å bruke i anleggsarbeidet, er vist i detaljplankartet. Arealbruken kan ikke avvike fra dette. Når riggplassene opparbeides og istandsettes, legger NVE til grunn at dere følger prinsippene i vår veileder for terrengbehandling. Samtidig er det viktig at dere treffer nødvendige tiltak slik at de hydrologiske forholdene ovenfor og nedenfor inngrepet og veien ikke blir endret. Vi forutsetter at Fagne følger «Normaler for landbruksveier» når stikkrenner, grøfter mv. blir etablert.

Vi minner om at midlertidig riggareal skal tilbakeføres opprinnelig tilstand. NVE vurderer at beskrivelsene av de midlertidige riggplassene i detaljplanen er et godt utgangspunkt for anleggsarbeidet som skal gjennomføres.

4.2.3 Arrondering og istandsetting

Fagne skriver om massehåndtering og istandsetting i detaljplanens kapittel 6.6. De opplyser at både massehåndteringen, istandsetting og arrondering skal følge prinsippene i NVEs veileder for terrengbehandling ved bygging av vassdrags- og energianlegg.³ Videre står det i detaljplanen at vegetasjon og masser skal lagres slik at det kan legges til rette for istandsetting. Fagne skriver at områdene som berøres av anleggsarbeidet skal istandsettes etter prinsippet om naturlig revegetering, med mindre det vurderes formålstjenlig å så, f.eks. ved fare for erosjon. Stasjonsflaten skal asfalteres, og skråninger skal istandsettes med stedegne masser.

Når et areal blir opparbeidet, mener NVE at det er viktig å rydde vegetasjon, mellomlagre masser i ranker og separere massefraksjoner for å lykkes med arrondering og istandsetting. For å klare å holde toppmassene adskilt fra resten av massene, oppfordrer vi dere til å sammen med entreprenøren finne en løsning på hvordan toppmassene kan mellomlagres, slik at det blir mindre sannsynlig at disse blander seg med andre masser.

Det fremgår av detaljplanens kapittel 6.6 at det skal sprenges i forbindelse med anleggsarbeidet. Det opplyses om at sprengstein ikke skal havne utenfor inngrepsgrensen, og at sprengstein over knyttenevestørrelse som blir liggende i terrenget i størst mulig grad skal samles inn. NVE mener konsesjonær skal ha kontroll på sprengningsarbeidet slik at det ikke blir liggende sprengsteinsøsl i terrenget, og at bruk av matter ved sprenging er en god metode for å forhindre dette. NVE mener sprengstein over knyttenevestørrelse som har havnet i terrenget skal fjernes, og vi setter vilkår om dette.

I forbindelse med arrondering og istandsetting er det viktig å få til overganger som er så like terrenget rundt som mulig. Fagne beskriver at ved tilbakeføring av masser skal de forsøke å plassere sprengstein nederst og toppmasser øverst. NVE mener Fagne ved istandsetting skal gjennomføre anleggsarbeidene slik at toppmassene ikke vaskes ut. NVEs veileder (referert til ovenfor) beskriver blant annet at fyllinger skal mettes med finere masser under toppmassene, slik at toppmassene ikke vaskes ned i hull mellom sprengstein ved regnskyll eller snøsmelting. Toppmassene bør ikke klappes, men legges rufsete tilbake for å legge godt til rette for naturlig revegetering.

NVE mener at beskrivelsene i detaljplanen legger et godt utgangspunkt for arrondering og istandsetting av arealene rundt transformatorstasjonen og av de midlertidige hjelpeanleggene. NVE minner om at tilsåing ikke skal skje uten at vi er orientert om dette. Dersom konsesjonær vurderer det som formålstjenlig med tilsåing av f.eks. skråninger, ber vi dere ta kontakt med oss.

³ [NVE Veileder Nr.2/2021 Veileder for terrengbehandling ved bygging av vassdrags- og energianlegg.](#)



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

NVE setter som vilkår at Fagne skal foreta en forsvarlig opprydning og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget er satt i drift.

4.3 Naturmangfold

De miljørettslige prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 er vurdert i konsesjonsbehandlingen i NVEs notat «Bakgrunn for vedtak - Onarheim transformatorstasjon og Øyra transformatorstasjon» i juli 2024.⁴ Fagne opplyser i detaljplanen at det er gjennomført befaringskartlegging av fremmede arter, naturtypen ask og for fisk i Øyrabekken. I arbeidet med detaljplanen har Fagne også gått gjennom offentlige databaser som Naturbase og Artsdatabanken i november 2024. NVE har bekreftet disse opplysningene med egne søk i Naturbase og Artsdatabanken den 28. oktober 2025. Vi mener vurderingene av naturmangfold i detaljplanen bygger på et oppdatert kunnskapsgrunnlag, og vi mener vurderingene er tilstrekkelig konkrete og dekkende for tiltaket.

I anleggskonsesjonen er det satt to vilkår som gjelder naturmangfold. I kapitlene nedenfor vurderer vi først de aktuelle vilkårene, før vi kort omtaler kantvegetasjon.

4.3.1 Ivaretagelse av naturtypen ask

I anleggskonsesjonens post nr. 10 er det satt vilkår om at detaljplanen skal inneholde en plan for ivaretagelse av naturtypen ask i anleggs- og driftsfasen.

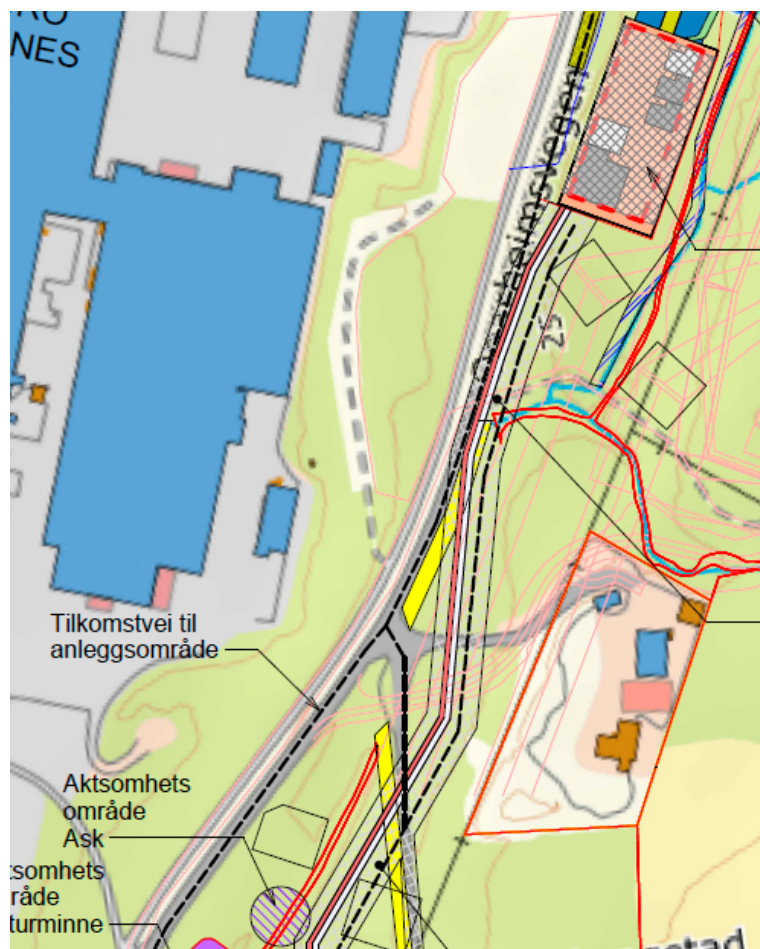
Det er registrert én forekomst av ask sør for Husnes Sago transformatorstasjon, området er markert i detaljplankartet, se figur 10, som aktsomhetsområde. I detaljplanens kapittel 6.5 står det at naturtypen ask i størst mulig grad skal vernes mot hogst. Det forklares videre i detaljplanen at det i forbindelse med etableringen av jordkabelen mellom Husnes og Husnes Sago transformatorstasjon vil bli nødvendig med fjerning av noen yngre asketrær. Kabeltraseen er planlagt like øst for aktsomhetsområdet som er markert i detaljplankartet. For å sikre minimale inngrep skal konsesjonær merke lokaliteten fysisk i terrenget før anleggsarbeidet starter.

⁴NVE-ref.: 202207831-42.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 10: Utklipp av detaljplanen som viser Husnes transformatorstasjon nordøst og aktsomhetsområde for ask i sør, helt nederst i bildet. Kilde: Fagne, 2025.

NVE konstaterer at Fagne i detaljplanen beskriver tiltak for å bevare naturtypen ask, men at det likevel vil være behov for å fjerne noen yngre trær. NVE legger til grunn at konsesjonær og entreprenør gjør sitt ytterste for å fjerne så få trær som mulig i forbindelse med legging av jordkabelen. Vi anser det som positivt at lokalitetene skal merkes fysisk i terrenget. Vi mener det er viktig at entreprenør og konsesjonær gjør vurderinger i felt i god tid før anleggsarbeidene starter for å sikre ivaretagelse av naturtypen Videre oppfordrer NVE til at Fagne og entreprenør utviser forsiktighet når selve gravearbeidene i rotsonene skal utføres.

På bakgrunn av beskrivelsene i detaljplanen, vurderer NVE at vilkåret om å utarbeide en plan for ivaretagelse av naturtypen ask er ivare tatt av konsesjonær. Vi minner om at vilkåret også er knyttet til driftsfasen til anlegget, og at denne typen krav skal innarbeides i konsesjonæren sitt internkontrollsystem. Internkontrollsystemet gjelder for hele livsløpet til anlegget.

4.3.2 Fremmede arter

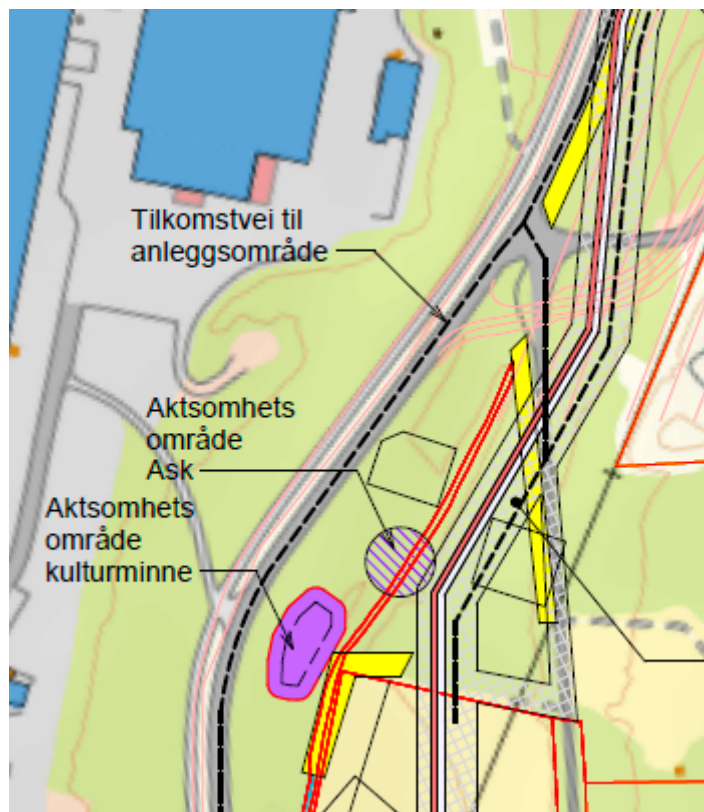
I anleggskonsesjonens post nr. 10 er det satt vilkår om at fremmede arter skal kartlegges, og at tiltak som skal gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter, skal beskrives i detaljplanen.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

I detaljplanen opplyses det i kapittel 6.7 at det er gjennomført en kartlegging av fremmede arter i planområdet, og at det på en befaring ble registrert flere mindre forekomster av parkslirekne, platanlønn og mispelarter som bulkemispel og plantet sitkagran. Forekomsten av artene er tegnet inn i detaljplankartene. Videre står det i detaljplanen at tiltakshaver vil sørge for at forekomstene merkes fysisk i terrenget. Det skal i tillegg gjennomføres andre tiltak som at masser ved graving skal oppbevares og legges tilbake samme sted, og at utstyr skal rengjøres ved børsting/vasking før det flyttes ut av det infiserte området. Kartlagte fremmede arter er markert i detaljplankartet, se figur 11.



Figur 11: Utsnitt av detaljplankartet som viser arealer med kartlagte fremmede arter i gult. Kilde: Fagne, 2025.

Det er viktig at dere planlegger anleggsarbeidet slik at dere unngår å spre fremmede arter. Når jordmasser flyttes, kan disse artene spres uten at dere er klar over det. NVE viser til Miljødirektoratets rapport [Håndtering av løsmasser med fremmede skadelige plantearter og forsvarlig kompostering av planteavfall med fremmede skadelige plantearter](#) (Sweco, 2018). Det fremgår av rapporten at parkslirekne kan spre seg svært raskt og kraftig via plantedeler/røtter. NVE mener derfor at anleggsarbeid i nærheten av registrert forekomst av parkslirekne, samt håndtering av masser fra området, vil innebære spesielt stor risiko for spredning, og at arbeid i området vil kreve særskilt aktsomhet. Bekjempelse av parkslirekne krever også oppfølging over flere år.

Vi legger til grunn at dere gjennomfører nødvendige tiltak for å hindre at fremmede arter blir spredd, i henhold til forskrift om fremmede organismer § 24.⁵ NVE vurderer at det er en risiko for spredning av fremmedarter i forbindelse med anleggsarbeidet ettersom det er registrert flere

⁵ [Forskrift om fremmede organismer § 24.](#)



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

forekomster. Vi mener beskrivelsene i detaljplanen, med tiltak som børsting og vasking av utstyr, legger til rette for å hindre spredning av fremmede arter.

4.4 Friluftsliv

I anleggskonsesjonens post 10. er det satt vilkår om at det i detaljplanen skal beskrives hvordan turstien til Sør-al-løypa og turstien til Bremstølen skal legges om, slik at stisystemet i området opprettholdes i anleggsperioden, samt at stisystem etableres for driftsperioden.



Figur 12: SØRAL-løypa vist med grønn heltrukken strek, og kryssning av kabeltrase markert med rødt kryss. Kilde: Fagne, 2025

Fagne skriver om friluftsliv i detaljplanens kapittel 6.9. Den ca. 1040 meter lange 24 kV jordkabelen som skal bygges mellom eksisterende Husnes transformatorstasjon og ny Husnes Sago transformatorstasjon vil krysse Sør-al-løypa ett sted. Kryssningen er markert med rødt kryss i Figur 12 over. Fagne opplyser i detaljplanen at stien må legges midlertidig om i en kortere periode ved etablering av kabeltraseen. Entreprenør skal etablere en sikker kryssing av åpen grøft ved hjelp av klopp, gangbro eller tilsvarende, og den midlertidige omleggingen skal skiltes. I driftsperioden til transformatorstasjonen vil Sør-al-løypa være identisk med dagens tursti.

NVE konstaterer at Fagne i detaljplanen har beskrevet hvordan turstien skal legges om, og hvordan situasjonen blir i driftsperioden. Vi anser dermed vilkåret om friluftsliv som ivarettatt.

4.5 Kulturminner

I anleggskonsesjonens post nr. 10 er det satt følgende vilkår:

Det skal beskrives hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres og kabel skal plasseres for å unngå direkte berøring av kulturminnet ID 135141.



NVE

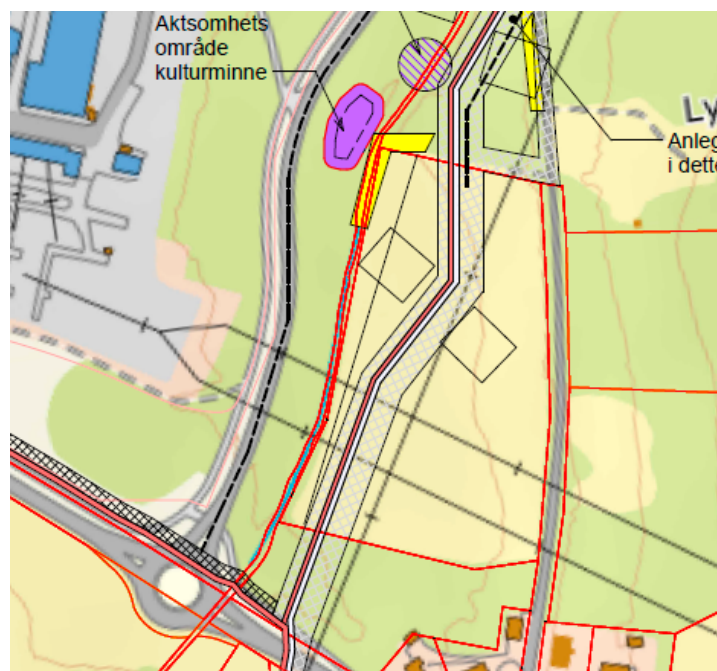
Norges vassdrags-
og energidirektorat

I detaljplanens kapittel 6.8 opplyses det om at kulturminnet med Askeladden ID 135141, som ligger mellom eksisterende vei og planlagt 24 kV kabeltrasé, skal sikres i samarbeid med fylkeskommunen. Det aktuelle kulturminnet er markert som et restriksjonsområde i detaljplankartet, se Figur 13 **Error! Reference source not found.**

Fylkeskommunen skriver i sin høringsuttalelse av 4. juni 2025 at sikringen av kulturminnet skal gjennomføres av arkeolog fra fylkeskommunen. Videre påpeker de at det er viktig å prøve å unngå skade på eventuelle kulturlandskapstrekk som oppdages under anleggsarbeidet.

Fylkeskommunen skal varsles dersom det gjøres funn i forbindelse med anleggsarbeidene, og arbeid skal stanses inntil fylkeskommunen har vurdert funnet.

NVE vurderer at detaljplanen oppfyller konsesjonens vilkår om ivaretagelse av kulturminnet.



Figur 13: Utsnitt av detaljplankartet som viser aktsomhetsområdet for kulturminne (lilla område). Kilde: Fagne 2025.

4.6 Naturfare og inngrep i vassdrag

I anleggskonsesjonens post nr. 10 er det satt følgende vilkår:

Det skal beskrives hvordan omleggingen og byggingen av bekkesystem skal gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot flom ved store nedbørmengder og vurdere virkningene av bekkeomleggingen på allmenne interesser.

I detaljplanens kapittel 5.1 opplyses det om at stasjonsområdet ligger utenfor flomfaresonen for en 200-årsflom, på grunn av flomvullen som er etablert mellom Øyrabekken og stasjonsområdet. Videre står det at det skal tas hensyn til muligheten for noe vanngjennomtrengning gjennom vollen og inn på stasjonsområdet, på grunn av usikkerhet rundt hvilke masser vollen består av. I detaljplanens kapittel 4.2.5 opplyses det også om at flomvullen midlertidig må graves vekk i forbindelse med etableringen av 132 kV jordkabelen til nye Onarheim transformatorstasjon. Gjennomføringen av tiltaket fører ikke til omlegging av vassdraget, men kabelen vil krysse bekken.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Fagne skal rydde nedfall fra bekken oppstrøms av kabelen for å unngå mulig oppdemming og bedre flomsikkerheten. Fagne skriver at de skal sørge for at nødvendige tillatelser vil bli innhentet etter aktuelt lovverk ved arbeid i bekken.

I detaljplanens kapittel 6.4.4 opplyser Fagne om at det er gjennomført flomfarevurdering av området og Øyrabekken. Flomfarevurderingen legger til grunn at stasjonstomten ligger i sikkerhetsklasse F2, som tilsvarer en 200-årsflom, og det vurderes at flomsikringsvollen er tilstrekkelig dimensjonert.

Vi konstaterer at Øyrabekken ikke lenger skal legges om slik som lagt til grunn i NVEs behandling av konsesjonssøknaden. NVE konstaterer at Fagne i forbindelse med anleggsarbeidet skal etablere flere riggplasser, jf. kap. 4.2.3. Videre konstaterer vi at Fagne i detaljplanen har vurdert hvordan etableringen av anlegget og tilhørende hjelpeanlegg vil påvirke flomsituasjonen i området. Vi konstaterer også at fjerning av deler av flomvollen i forbindelse med etablering av kabeltraseen midlertidig kan påvirke flomsituasjonen i området. NVE minner om at det er konsesjonærens ansvar at planleggings-, anleggs- og driftsfasen tar høyde for den reelle naturfaren, og at anlegget ikke øker faren for skred eller flom for tredjepart. Vi vurderer det som positivt at anleggsarbeidet kan gjennomføres uten å legge om Øyrabekken. NVE vurderer at vilkåret er tilstrekkelig svart ut i detaljplanen.

Fagne skriver i detaljplanens kapittel 4.2.5 at 132 kV kabeltraséen fra Husnes Sago transformatorstasjon til Onarheim transformatorstasjon vil krysse Øyrabekken. Kryssingen innebærer at flomvollen midlertidig må graves vekk og at noe kantvegetasjon dermed fjernes. Fagne skriver at de vil sørge for at nødvendige tillatelser blir innhentet etter aktuelt lovverk og at anleggsarbeidet følges særskilt opp.

NVE legger til grunn at Fagne følger beskrivelsene i detaljplanen, og at det kun fjernes kantvegetasjon der det er absolutt nødvendig. NVE minner om at dispensasjon fra vannressursloven § 11 må være på plass før arbeidene i kantsonen til Øyrabekken begynner.

4.7 Oppsummering

NVE vurderer at detaljplanen er et godt utgangspunkt for hvordan byggingen av Husnes Sago transformatorstasjonen skal foregå, og at tiltak beskrevet i detaljplanen vil være med på å begrense ulemper som utbyggingen kan medføre. NVE har i godkjenningen av detaljplanen satt vilkår for å ytterligere begrense ulemper for allmenne interesser, natur og miljø. Vilråene er presentert i vedtaksbrevet.⁶ NVE minner også om at detaljplanen ikke kan fravikes uten vår godkjenning.

⁶ NVE-ref.: 202508612-15.