

ENDRA AS  
Postboks 2015

5504 HAUGESUND

**Vår dato:** 03.02.2025

**Vår ref.:** 202412250-10

**Deres ref.:** Detaljplan – HIM solkraftverk

## **NVE godkjenner Endra AS sin detaljplan for HIM solkraftverk**

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) viser til søknaden fra Endra AS om godkjenning av konsesjonsendringer og detaljplan for HIM solkraftverk.<sup>1</sup>

### **1. Vedtak om godkjenning**

#### **1.1. Vedtak konsesjonsendring**

NVE mener at fordelene ved de omsøkte konsesjonspliktige endingene er større enn ulempene og innvilger derfor, i henhold av medhold av energiloven § 3-1, Endra AS sin søknad. Endringene innebærer ny trase for nettilknytning og ny plassering av riggareal. Begge endringene er vurdert til å ha mindre negative miljøvirkninger enn den opprinnelige løsningen. En ny konsesjon utstedes og vedlegges dette dokumentet.

#### **1.2. Vedtak og vilkår detaljplan**

NVE godkjenner detaljplanen datert 15.11.2024 for å bygge, drifte og vedlikeholde HIM solkraftverk i Vindafjord kommune i Vestland fylke. Godkjenningen har hjemmel i konsesjonen datert 27.06.2024.<sup>2</sup>

Detaljplanen må være i samsvar med vilkår og forutsetninger gitt i konsesjonen, og kan ikke fravikes uten godkjenning fra NVE. Godkjenningen gis på følgende vilkår:

#### Før bygging

- Dere skal orientere NVE om datoen for oppstart av byggearbeidene.
- Dere må starte byggearbeidene innen to år etter endelig godkjenning av detaljplan. NVE kan utsette denne fristen én gang med inntil ett år etter søknad fra konsesjonær, dersom det foreligger særskilte hensyn. Konsesjonen faller

---

<sup>1</sup> NVE-ref.: 202412250-8

<sup>2</sup> NVE-ref.: 202310208-26



automatisk bort dersom dere ikke har startet byggearbeidene eller sendt søknad om utsatt byggestart innen den overnevnte fristen.

- Dere skal gjøre entreprenører og eventuelle underentreprenører, konsulenter og andre som planlegger og bygger anlegget på vegne av konsesjonær kjent med detaljplanen og dette vedtaket.

### Under bygging

- NVE kan senere stille krav om at dere detaljerer prosjektet ytterligere og dokumenterer bygging, drift og vedlikehold ved hele eller deler av anlegget. NVE skal godkjenne slik dokumentasjon før arbeidet settes i gang.
- Dere skal oversende den endelige beredskapsplanen for brann og lynnedslag til NVE. Planen skal oversendes før første solcellepanel leverer strøm på nettet.
- Dere skal oversende en beskrivelse av utforming og plassering av informasjonsskilt før anlegget er ferdigstilt.
- Dere må ferdigstille alle byggearbeidene innen tre år fra byggestart. NVE kan utsette denne fristen én gang med inntil ett år etter søknad fra konsesjonær, dersom det foreligger særskilte hensyn. NVE kan ilegge tvangsmulkt dersom dere ikke har ferdigstilt byggearbeidene eller sendt søknad om utsatt ferdigstillelse innen den overnevnte fristen.
- Dere skal orientere NVE umiddelbart etter at byggearbeidene er ferdigstilt.

### **1.3. Mulighet til å klage**

Vedtaket kan påklages. Se informasjon om retten til å klage på siste side.

## **2. Forhold Endra AS må være oppmerksom på**

### **2.1. Dere skal orientere grunneiere og rettighetshavere**

Vi ber dere om å orientere berørte grunneiere, rettighetshavere og gjenboere/naboer om dette vedtaket så snart som mulig. Orienteringsbrevet finner dere vedlagt, og dette vedtaket skal følge med brevet. Dere skal også sende en kopi av orienteringen med tilhørende adresseliste til NVE.

### **2.2. Forholdet til plan- og bygningsloven**

For anlegg for produksjon av elektrisk energi med konsesjon etter energiloven, gjelder ikke krav om utarbeidet reguleringsplan.<sup>3</sup> Anlegget må imidlertid avklares mot kommuneplanens arealdel og eventuelle reguleringsplaner før anleggsarbeidet kan igangsettes.

Byggesaksbestemmelsene i plan- og bygningsloven gjelder i det vesentligste ikke for tiltak etter energiloven. Bestemmelsene i plan- og bygningsloven om tekniske krav<sup>4</sup> og krav til

---

<sup>3</sup> [Plan- og bygningsloven § 12-1](#) tredje ledd (lov 27. juni 2008 nr. 71 om planlegging og byggesaksbehandling).

<sup>4</sup> Plan- og bygningsloven § 29-5



produkter<sup>5</sup> med tilhørende deler av byggteknisk forskrift<sup>6</sup> (TEK17) gjelder så langt de passer for tiltak med konsesjon etter energiloven.

Dere skal orientere NVE dersom områder som er godkjent til midlertidig arealbruk i NVEs tillatelser, omgjøres til permanent arealbruk i medhold av annet lovverk. NVE skal motta kopi av søknader og eventuelle tillatelser.

Når anlegget er ferdig bygget, skal dere sende kommunen kartdata i egnet kartformat med alle fysiske anlegg, slik at det offentlige kartverket kan oppdateres. Kravet står i byggesaksforskriften (SAK 10).<sup>7</sup>

### **2.3. Tillatelser dere trenger etter annet lovverk**

Anlegget er omfattet av kraftberedskapsforskriften.<sup>8</sup> NVE har i denne godkjenningen ikke vurdert om tiltaket tilfredsstillere kravene i forskriften.

I tillegg til denne godkjenningen av detaljplanen må dere sørge for å skaffe dere nødvendige privatrettslige rettigheter før anleggsarbeidene starter. Endra AS er også ansvarlig for å innhente nødvendige tillatelser etter annet lovverk.

NVE minner om at det er kommunen som er myndighet ved bygging eller graving i forurenset grunn. Det er kommunen som eventuelt setter krav til arbeidet og skal godkjenne tiltaksplanen for forurenset grunn.

## **3. Bakgrunn**

Den 27.06.2024 ble Endra AS meddelt konsesjon av NVE for å bygge og drive HIM solkraftverk i Vindafjord kommune. Det ble gitt konsesjon for en installert effekt på inntil 3 MWp, innenfor et avgrenset planområde. I vurderingen av tiltaket la NVE vekt på at utbyggingen skjer på et areal som allerede er et opparbeidet deponi<sup>9</sup>, og at solkraftverket derfor vil medføre minimalt med negative virkninger for miljø og samfunn. Vindafjord kommune og regionale myndigheter var også positive til solkraftverket. Samtidig kan anlegget bidra til en bedret kraftbalanse, og erfaringsinnhenting fra denne typen anlegg. I konsesjonen ble det satt vilkår om utarbeidelse av detaljplan for solkraftverket.

### **3.1. Søknad om konsesjonspliktige endringer**

I detaljplan har konsesjonær beskrevet endringer i nettilknytning, riggområde og løsning for gjerder, sammenlignet med løsningen som lå til grunn i konsesjonsbehandlingen. NVE anser endringene i nettilknytning og plassering av riggområde som konsesjonspliktige. Vi

---

<sup>5</sup> Plan- og bygningsloven § 29-7

<sup>6</sup> [Byggteknisk forskrift](#) (forskrift om tekniske krav til byggverk).

<sup>7</sup> [Byggesaksforskriften \(SAK 10\) § 4-3](#) siste ledd (forskrift 26. mars 2010 nr. 488 om byggesak).

<sup>8</sup> [Kraftberedskapsforskriften](#) (forskrift 7. desember 2012 nr. 1157 om sikkerhet og beredskap i kraftforsyningen).

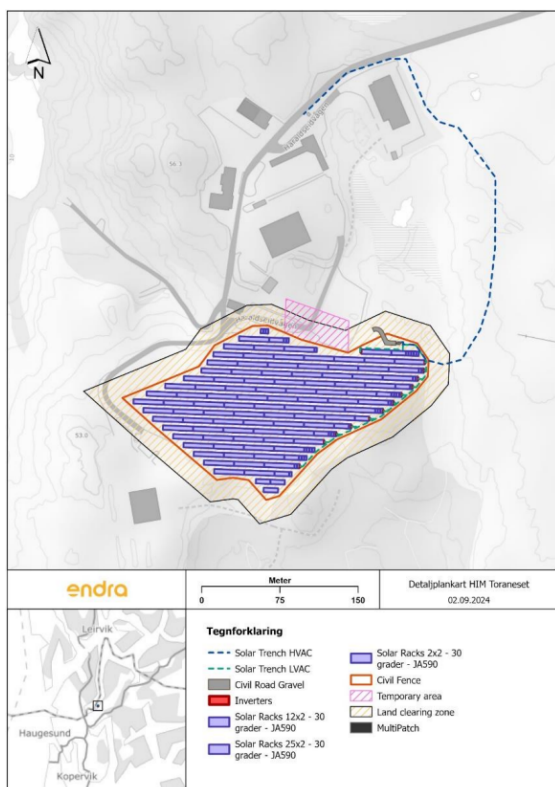
<sup>9</sup> Solkraftverket skal bygges på et deponi som er plassert i miljøparken kalt HIM Toraneset.



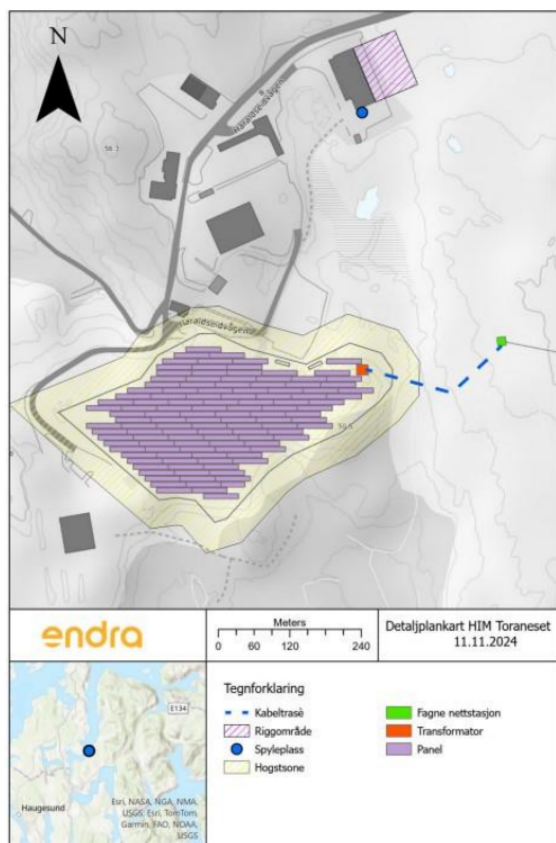
vil derfor behandle konsesjonsendringene samtidig som detaljplanen. For NVEs vurdering av de konsesjonspliktige endringene, se kapittel 6.

Endringen av nettilknytning innebærer en ny trasé for kabelen som skal knytte solkraftverket til Fagne sin nettstasjon. Den gamle løsningen var planlagt med en ca. 500 m jordkabel med spenning 22 kV fra transformatorstasjonen frem til tilknytningspunkt i eksisterende nett. Den nye løsningen innebærer etablering av en 150 m lang kabel frem til Fagne sin nettstasjon. Se konsesjonsgitt løsning i figur 1 og ny løsning i figur 2.

Endringen i riggområde innebærer å flytte riggområdet til et allerede opparbeidet areal. Bruk av området er godkjent og klarert av grunneier, Haugaland interkommunale miljøverk IKS (HIM IKS). Se konsesjonsgitt riggområde i figur 1 og plassering av nytt riggområde i figur 2.



Figur 1 - tidligere konsesjonsgitt trasé for nettilknytning med kabel og plassering av riggområde.



Figur 2 – oppdatert kart med ny konsesjonssøkt trase for nettilknytning med jordkabel og plassering av riggområde.

### 3.2. Detaljplan

I detaljplanen skal konsesjonær beskrive den endelige utbyggingsløsningen for solkraftverket, alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas. Dersom utbyggingsløsningen i detaljplanen medfører endrede virkninger for miljø- og samfunnsinteresser sammenlignet med konsesjonsgitt utbyggingsløsning, skal dette utredes og beskrives i detaljplanen.

I tillegg til de generelle kravene til hva en detaljplan skal inneholde, ble det stilt en rekke krav om hva detaljplanen til HIM solkraftverk skulle inneholde.

## 4. Høring og innkomne merknader

### 4.1. Konsesjonsendringer og detaljplanen har vært på høring

I anleggskonsesjonen er det i post nr. 7 blant annet satt krav om at Endra AS skal utarbeide detaljplanen i samråd med Vindafjord kommune. I detaljplanen er det opplyst at planen er utarbeidet i kontakt med Vindafjord kommune, rettighetshavere og andre aktuelle parter. Det har blitt avholdt møter og befaringer. I detaljplanen kapittel 2.2 er det en skjematisk oversikt over hvilken involvering som er gjennomført.



Detaljplanen for HIM solkraftverk ble sendt på høring 22.11.2024 til Vindafjord kommune, Statsforvalteren i Rogaland, Vestland fylkeskommune og grunneiere/rettighetshavere. Endra AS bekreftet i epost 26.11.2024 at berørte naboer er informert om høringen. Fristen for å komme med merknader til detaljplanen var 13.12.2024. Statsforvalteren i Vestland ble innvilget utsatt høringsfrist til 17.12.2024.

#### **4.2. Høringsinnspill**

Vi har mottatt 3 innspill til detaljplanen. De temaene som er relevante for detaljplanen, er sammenfattet nedenfor. Innspill som NVE vurderte at konsesjonær burde kommentere, ble oversendt til konsesjonær i epost av 13.01.2024. Deres kommentarer datert 14.01.2024, er gjengitt i kursiv under den aktuelle merknaden.

**Vindafjord kommune** skriver at kommunen ikke har noen innspill til konsesjonsendringene som er endret trasé for nettilknytning og endringer i riggområde. Kommunen påpeker at tiltaket ikke er i samsvar med gjeldende reguleringsplaner for området. Kommunen mottok 03.12.2024 søknad om dispensasjon, og opplyser om at denne ikke er behandlet enda.

**HIM IKS** skriver at de ikke har noen merknader til konsesjonsendringene. Videre opplyser de om at de har inngått en egen avtale med konsesjonær som skal regulere ulike forhold. HIM IKS opplyser om at de har tilgang til hele eiendommen for å foreta nødvendige ettersyn og inspeksjoner. Videre skriver de at de har en tillatelse til etterdrift av deponiet som følges opp av Statsforvalteren i Rogaland. I tillatelsen ligger det krav til blant annet miljøovervåkning og prøvetaking de neste 30 årene. Videre opplyser de om at de har en risiko- og miljøanalyse som inkluderer hendelser som forurensing, ulykker, brann o.l.

**Statsforvalteren i Rogaland** skriver at de ikke har noen vesentlige merknader til detaljplanen. De påpeker likevel at sluttrapport må være godkjent av Statsforvalteren før en går i gang med etterdriftsfasen [av deponiet], som solkraftverket er en del av. Statsforvalteren venter blant annet på en sammenkobling av overflatevann fra dreneringsgrøftene til ett rørsystem. Videre skriver de at det er helt essensielt å ikke punktere leirlaget [som hindrer punktering av membranen som tildekker deponiet]. Samtidig er det viktig at forankringen er god nok til at ikke forankringen løsner, særlig i sterk vind.

*Endra AS kommenterer at det er satt retningslinjer for hvor dypt man kan grave dersom det blir nødvendig med graving (typisk kabellegging) i detaljplanen. Endra AS har også bevisst valgt en ballast forankringssystem nettopp for å unngå å punktere leirelaget. Angående tilfredsstillende forankring skriver de at det er utført innledende beregninger for vind- og snølaste for å beregne riktig ballastvekt. Det vil også bli utført ytterligere beregninger i prosjekteringsfasen av solkraftverket.*



## 5. NVEs vurderinger av konsesjonspliktige endringer

### 5.1. Endret kabeltrasé for nettilknytning

Endringen av nettilknytning innebærer en ny trasé for kabelen som skal knytte solkraftverket til Fagne sin nettstasjon. Den nye løsningen innebærer etablering av en 150 m lang kabel frem til Fagne sin nettstasjon, se figur 2. Endra AS opplyser at endringen gir mindre naturinngrep og lavere byggekostnader sammenlignet med konsesjonsgitt løsning.

Kabelgrøfta for nettilknytningen mellom transformatorstasjonen i planområdet og Fagne AS sitt tilknytningspunkt ligger inne på området til HIM Toraneset. NVE har vært i kontakt med Endra AS om den nøyaktige plasseringen av kabelgrøfta siden kartet ikke viser dette i detalj. I epost av 17.01.2025 har Endra AS oversendt et oversiktsbilde hvor kabelgrøfta er inntegnet. Bildet viser at grøfta går delvis langs en opparbeidet grusvei og delvis over et annet areal som er tilsådd med gress. Etter NVEs vurdering berører kabelgrøfta ingen spesielle naturverdier. Det har ikke kommet innspill fra høringsparter angående den nye traseen. Siden endringene ikke innebærer virkninger for naturverdier, har det ikke vært behov for nye vurderinger av prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12. Tiltaket vil ikke være i strid med forvaltningsmål for arter, naturtyper eller økosystemer.

NVE konstaterer at den nye løsningen for nettilknytning reduserer arealbruken sammenlignet med konsesjonsgitt løsning. Etter NVEs vurdering vil arealbruken ha mindre landskaps- og miljømessige konsekvenser enn den tidligere godkjente løsningen i konsesjonsvedtaket av 27.06.2024. Videre konstaterer vi at den nye løsningen har vært utarbeidet i tett dialog med nettselskapet Fagne AS. NVE vurderer derfor den nye løsningen som et mer samfunnsmessig rasjonelt alternativ.

### 5.2. Endring i riggområde

Endringen i plassering av riggområde innebærer å ta i bruk et allerede opparbeidet areal. Arealet brukes i dag til lagring av utstyr. Bruk av området er godkjent og klarert av HIM IKS. Se konsesjonsgitt riggområde i figur 1 og plassering av nytt riggområde i figur 2 og i figur 14 i detaljplan.

NVE konstaterer at Endra AS vil etablere riggområde på et allerede opparbeidet areal. Ved denne løsningen unngår derfor konsesjonær å måtte opparbeide nye arealer til riggområde. Bruken av arealet begrenser seg til anleggsperioden, og eventuell bruk av arealet i driftsfasen avhenger av tillatelse fra HIM IKS. Etter NVEs vurdering er det positivt med løsninger som reduserer midlertidige eller permanente arealinngrep, og mener den nye løsningen er bedre enn konsesjonsgitt løsning.



## 6. NVEs vurderinger av detaljplanen

Formålet med en detaljplan er å sikre at dere som konsesjonær tar hensyn til miljø og landskap når anlegget bygges og driftes. Vurderingene i planen skal konsesjonæren basere på informasjon som er kommet fram i konsesjonsprosessen<sup>10</sup>.

Detaljplanen som Endra AS har utarbeidet for HIM solkraftverk, beskriver hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres på en god måte. Foruten de omsøkte konsesjonspliktige endringene, er arealbruken i samsvar med det som ble lagt til grunn i konsesjonsgitt løsning. Planen fanger opp miljøutfordringene og legger nødvendige miljømessige føringer for anleggsarbeidet.

NVE forutsetter at Endra AS følger beskrivelsen i detaljplanen i anleggsarbeidet. Vi mener derfor det ikke er nødvendig å vurdere alle temaene som detaljplanen beskriver. I dette kapitlet vil vi kun kontrollere at detaljplanen oppfyller vilkårene satt i anleggskonsesjonen, og vurdere de andre temaene i detaljplanen hvor det er behov for avklaring fra NVE.

### 6.1. Tekniske installasjoner og detaljplankart

I konsesjonens post 7 er det i de kulepunkt 1 og 3 satt som vilkår at detaljplanen skal inneholde:

- *en redegjørelse for alle tekniske installasjoner og hjelpeanlegg, herunder antall paneler som skal bygges av ulike typer, fundamentering og byggehøyde- og bredde*
- *et detaljplankart som viser permanent og midlertidig arealbruk, herunder endelig utforming og plassering av gjerder, porter og informasjons- og varselskilt*

I detaljplanen er disse temaene beskrevet i kapittel 5.2.1 og 5.1. Etter NVEs vurdering gir detaljplanen med tilhørende kart en god beskrivelse av den endelige utbyggingsløsningen for solkraftverket. Detaljplanen beskriver de tekniske installasjonene og detaljplankartet viser hvor installasjoner og hjelpeanlegg er plassert. NVE vurderer at detaljplanen oppfyller konsesjonens vilkår for disse temaene.

For NVEs vurdering av fundamenteringsløsningen for solcellepanelene, se kapittel 7.3 fundamentering.

I konsesjonen er det beskrevet en løsning hvor planområdet er inngjerdet. I detaljplanen er det beskrevet en løsning uten gjerder, men hvor sikkerheten til anlegget ivaretas av eksisterende gjerde rundt HIM Toraneset. For NVEs vurdering av sikkerheten til anlegget, se kapittel 7.5. om sikkerhet.

### 6.2. Arealbruk

I anleggskonsesjonen er det gitt tillatelse til å etablere solkraftverket innenfor planområdet som er inntegnet på kart vedlagt anleggskonsesjonen, se figur 1. Det er

---

<sup>10</sup> Se «bakgrunn for vedtak» HIM solkraftverk, datert 27.06.2024, NVE ref.: 202310208-27





inngått en grunneieravtale mellom HIM IKS som sikrer at Endra AS kan bygge, eie og drifte solkraftverket i hele konsesjonsperioden. Endra AS opplyser om at avtalen innebærer at de kan:

- benytte adkomstveier fra inngangsporten på Toraneset og frem til planområdet inne på anleggsområdet til HIM IKS.
- etablere en 22 kV kabeltrasè mellom solkraftverket og Fagnes nettstasjon
- etablere riggområde

Kabeltraseen og riggområdet er endret sammenlignet med konsesjonsgitt løsning. NVE har behandlet dette som en konsesjonspliktig endring, se vår vurdering i kapittel 6.

Planområdet ligger på et massedeponi som ble lukket i juni 2024 av HIM IKS. Statsforvalteren har gitt HIM IKS tillatelse til etterdrift av deponiet. I tillatelsen ligger det flere krav knyttet til miljøovervåking, prøvetakning osv. som skal følges opp av HIM IKS de neste 30 årene.

NVE påpeker at det ikke kan utelukkes at etableringen av solkraftverket kan ha virkinger for etterdriften av massedeponiet. HIM IKS skriver i sitt høringsinnspill at det er inngått en avtale med Endra AS som regulerer disse forholdene. NVE legger derfor til grunn at eventuelle uønskede hendelser ved deponiet er et forhold mellom HIM IKS og Endra AS, og at ansvarsforholdet er regulert i den privatrettslige avtalen.

Vindafjord kommune opplyser sitt høringsinnspill at etablering av solkraftverket ikke er i samsvar med gjeldene reguleringsplan for område. Kommunen opplyser at de har mottatt søknad om dispensasjon fra reguleringsplanen fra Endra AS, men at de ennå ikke har behandlet denne. NVE minner om at solkraftverket ikke kan bygges i strid med gjeldene plan og at det er Endra AS sitt ansvar at det foreligger nødvendig planavklaring før anleggsarbeidet kan starte.

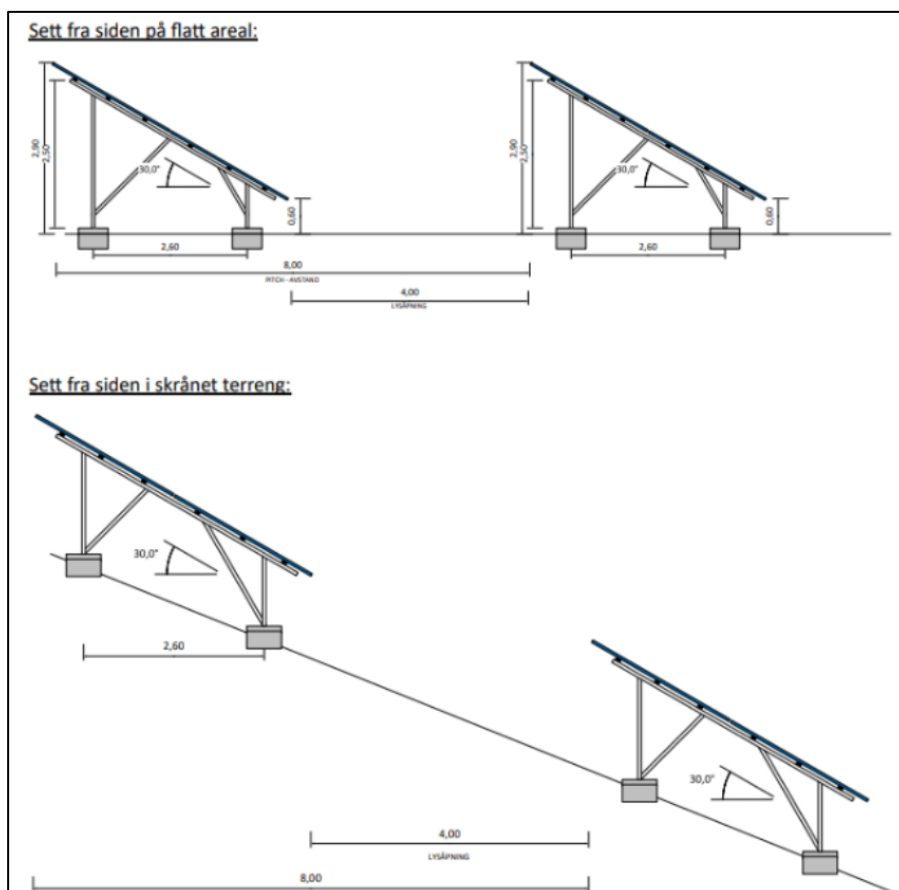
### **6.3. Fundamentering**

Ved behandling av konsesjonen ble det lagt til grunn at det skulle utføres geotekniske undersøkelser før bygging av anlegget. Endra AS skriver i detaljplanen at dette ikke er nødvendig fordi de geotekniske forholdene ble godt dokumentert i prosessen med lukking av deponiet. I tillegg er det valgt ballastvekter som forankring av solcellestativene, se figur 3. Det er utført foreløpige vind- og snølastberegninger for å dimensjonere ballastvekten. Ballastvektenes endelige dimensjonering skal være i samsvar med kriteriene som er anbefalt i Norsk standard.

NVE forutsetter at Endra AS har vurdert at ballastløsningen ikke vil medføre inngrep i terrenget eller belastninger som kan skade deponiet og at fundamenteringsløsningen er valgt i samråd med HIM IKS som ansvarlig for etterdriften av deponiet. Videre legger vi til grunn at ballastvektene dimensjoneres i samsvar med Norsk standard. NVE har derfor ingen innvendinger til at det ikke gjennomføres geotekniske undersøkelser. Vi påpeker likevel at solcellestativer forankret i ballastvekter kan være utsatt for setninger og telehiv. Setninger er en kjent problemstilling ved bygging på deponier, og Endra AS har omtalt



denne problemstillingen i detaljplanen. Vi forutsetter at Endra AS har vurdert risikoen for skader på anlegget og at Endra AS gjennomfører tiltak dersom bevegelser i grunnen medfører skader på solcelleanlegget som går utover produksjonen.



Figur 3 - Illustrasjon av solcellepanelene fundamentert i ballastvekter av betong i flatt og skrånende terreng.

#### 6.4. Terrenginngrep

I detaljplanen står det at det ikke skal gjøres terrenginngrep i planområdet, ut over kabelgrøftene mellom vekselretterene og den interne transformatorstasjonen. Det skal ikke anlegges internveier og det skal benyttes lette maskiner under bygging. Kabelgrøftene skal ikke være dypere enn 50 cm og det skal benyttes minigraver for å unngå skader på leirlaget (membran) over depotmassene. Transport og plassering av ballastvektene kan kreve noe tyngre maskiner. Disse skal ha lavest mulig marktrykk.

Nordøst i planområdet skal etableres en transformatorstasjon i en containerløsning. Det er ikke beskrevet i detaljplanen om containerløsningen krever inngrep i terrenget. Normalt etableres slike containerløsninger på en frostsikker betongsåle. Vi legger til grunn at Endra AS har vurdert at transformatorstasjonen kan etableres inne i planområdet uten at grunnarbeidene vil påvirke deponiet.



Utenfor planområdet skal det graves en 150 meter lang grøft til høyspentkabelen for nettilknytning mellom transformatorsjonen og Fagne AS sin netstasjon, se figur 2. Kabelens plassering er vurdert i avsnittet om konsesjonspliktige endringer i dette vedtaket. NVE legger til grunn at kabelen legges i samsvar med kravene til dybde, bredde, beskyttelse og merking som gjelder for 22 kV jordkabler.

I tillegg er det i dette vedtaket gitt konsesjon til et midlertidig riggområde. Riggområdet ligger på et allerede opparbeidet areal som tilhører HIM Toraneset og det er ikke behov for inngrep på dette arealet. NVE har for øvrig ingen merknader.

## **6.5. Sikkerhet, brann og lynnedslag**

I konsesjonens post nr. 7, kulepunkt 2 og 4 står det at detaljplanen skal inneholde:

- *en redegjørelse for sikkerheten i anlegget, herunder endelig utforming og plassering av gjerder, porter og informasjons- og varselskilt*
- *en vurdering av faren for brann og lynnedslag og en beskrivelse av beredskapsrutiner utarbeidet i dialog med det lokale brannvesenet.*

I detaljplanen er sikkerhet, brann og lynnedslag omtalt i kapittel 5.3. I detaljplanen er det beskrevet en løsning uten gjerder rundt planområdet. Den fysiske sikkerhet til anlegget skal ivaretas av eksisterende gjerde rundt miljøparken HIM Toraneset. Vedlagt detaljplanen ligger en rapport som dokumenterer at eksisterende gjerde har god kvalitet og er en effektiv barriere for å begrense tilgangen til HIM Toraneset. Utenfor åpningstidene til miljøparken stenges adkomstveien med en elektrisk port. Miljøparken har videoovervåkning som er tilknyttet alarmsentral. Endra AS skriver at de i tillegg vil installere egne kamera som dekker solkraftverket. Risikoreduserende tiltak for HIM-personell vil være merking og advarselsskilt for kabler og høyspenningsutstyr installert i solparken, samt oppdatering av HIM Toraneset sine HMS-protokoller for å forhindre at ukvalifisert personell får tilgang til solkraftverket. Anlegget vil bli merket i henhold til REN blad 8032 «Håndbok for drifts- og anleggsmerking 0,23 – 24kV», samt etter gjeldene standarder for solcelleanlegg og lavspenningsinstallasjoner i henhold til NEK400.

Etter NVEs vurdering vil løsningen som er beskrevet i detaljplanen ivareta sikkerheten til anlegget. Vi har ingen innvendinger til at Endra AS ikke etablerer gjerder rundt planområdet. Vi minner om at det i vilkåret om sikkerheten i anlegget er satt krav til at anlegget skal ha et informasjonsskilt. Utforming og plassering av dette er ikke omtalt i detaljplanen. Vi stiller derfor som vilkår at dere oversender en beskrivelse av utforming og plassering av informasjonsskiltet før anlegget er ferdigstilt.

Endra AS opplyser i detaljplanen at området er utsatt for lynnedslag. For å sikre anlegget skal det etableres et maskenett som jordes i utkanten av planområdet med jordspyd. Stativ og solcellepaneler vil utjevnes mot dette maskenettet for å sikre mot statisk elektrisitet og skrittspenninger i bakken. Det vil også bli etablert tre lynavledere i området. Endra AS har gjennomført møte med Haugaland brann og redning og HIM IKS. Med utgangspunkt i eksisterende brannberedskap for HIM Toraneset, og innspill fra Haugaland



brann og redning, vil Endra AS utarbeide prosedyre for brannberedskap. Haugaland brann og redning skal godkjenne prosedyren.

NVE konstaterer at Endra AS har etablert nødvendig dialog med det lokale brannvesenet og at beredskapsrutinene skal utarbeides basert på eksisterende brannberedskap i miljøparken og brannvesenets innspill. Videre legger vi til grunn at den endelige løsningen for brannberedskap for solkraftverket skal godkjennes av brannvesenet. Vi setter som vilkår at dere skal oversende den endelige beredskapsplanen for brann og lynnedslag til NVE. Planen skal oversendes før første solcellepanel leverer strøm på nettet.

## **6.6. Istandsetting**

I konsesjonens post nr. 7, kulepunkt 7 står det at detaljplanen skal inneholde:

*en beskrivelse av hvordan arealene skal istandsettes.*

Istandsetting er beskrevet i detaljplanen kapittel 6.2. Endra AS skriver at planområdet skal istandsettes slik at arealet fremstår på samme måte som i dag. Dagens toppdekke ble etablert i mai 2024, i forbindelse med lukking av deponiet. Massene er relativt myke og vil være utsatt for kjøreskader. Eventuelle skader skal repareres og arealene vil ved behov bli tilsådd med samme type frøblanding som er benyttet på dagens toppdekke.

NVE legger til grunn at interne kabelgrøftene kun vil berøre toppmassene. Dermed vil det ikke vil være behov for spesielle tiltak for å hindre at toppmassene blander seg med andre massefraksjoner før de tilbakeføres for å istandsette grøftene. Etter NVEs vurdering gir detaljplanen en god beskrivelse av hvordan istandsettingen skal gjennomføres for å videreføre dagens tilstand i planområdet.

Jordkabelen for nettilknytning berører ingen spesielle naturverdier. Etter vår vurdering bør jordkabelen istandsettes ved at toppmassene legges tilbake. Vi legger til grunn at istandsettingen skjer i dialog med HIM Toraneset.

På det midlertidige riggområdet som eies av HIM Toraneset vil det ikke være behov for istandsetting utover opprydning og reparasjon av eventuelle skader. Vi legger til grunn at dette skjer i dialog med HIM Toraneset og har for øvrig ingen merknader.

## **6.7. Fremmede arter**

I konsesjonens post nr. 7, kulepunkt 6 står det at detaljplanen skal inneholde:

*en beskrivelse av hvilke tiltak som skal gjennomføres for hindre spredning av fremmede arter til omgivelsene i forbindelse med anleggsarbeidet.*

Konsesjonær har i detaljplanens kapittel 4.1.3 beskrevet hvilke tiltak de skal gjennomføres i anleggsfasen for å hindre spredning av fremmede arter. De oppgir at det ikke skal flyttes masser ut av planområdet og at anleggsmaskinene skal rengjøres før de forlater HIM Toraneset for å unngå spredning av fremmede arter. Endra AS har avklart med HIM



Toraneset at de kan benytte eksisterende vaskeplass i miljøparken for rengjøring av maskiner, se blå prikk i figur 2.

NVE minner om at vilkåret er satt for hindre spredning av de fremmede artene som finnes inne i planområdet. Endra AS beskriver en løsning hvor maskinene rengjøres ved den eksisterende vaskeplassen i tilknytning til riggområdet nord i miljøparken. Dermed kan det ikke utelukkes at fremmede arter spres fra planområdet til andre arealer inne i miljøparken. Det er imidlertid mye annen aktivitet i miljøparken, blant annet mottak av hageavfall og utlevering av kompostjord, som bidrar til at fremmede arter kan finnes flere andre steder internt i miljøparken. Etter NVEs vurdering er derfor vasking av anleggsmaskinene før de forlater HIM Toraneset et hensiktsmessig tiltak for hindre spredning til nye områder utenfor miljøparken. Videre konstaterer vi at det er inngått avtale om bruk av vaskeplassen og riggområdet mellom Endra AS og HIM IKS som ansvarlig for miljøparken. Vi vurderer derfor at de beskrevne tiltakene er dekkende for hindre spredning av fremmede arter til omgivelsene og forutsetter at konsesjonær gjennomfører tiltakene som beskrevet i detaljplan.

### **6.8. Overflateavrenning**

I detaljplanen står det at Statsforvalteren i Rogaland har satt som krav at deponiet har en avrundet form for å lede bort overvann. Det ble etablert dreneringsgrøfter samtidig med at deponiet ble lukket. Statsforvalteren påpeker i sin høringsuttalelse at sluttrapporten for lukking av deponiet må være godkjent av Statsforvalteren før etterdriftsfasen kan starte. Blant annet venter Statsforvalteren på sammenkobling av overflatevann fra dreneringsgrøftene til et rørsystem.

NVE påpeker at det i detaljplanen kapittel 4.2 om krav etter annet lovverk, står henvist til feil miljøpark. NVE har vært i kontakt med Endra AS om dette. I epost av 16.01.2025 skriver Endra AS at teksten i detaljplan endres til:

#### *Forurensingsloven*

«I henhold til norsk lov har HIM ansvar for oversending av tillatelse til avslutning av deponier på Toraneset Miljøpark i samsvar med forurensningsloven § 20, og utformet i samsvar med reglene i kapittel 9 i forskrift om gjenvinning og behandling av avfall (avfallsforskriften), § 9-15.»

NVE forutsetter at Endra AS avklarer med HIM IKS når etterdriftsfasen og byggingen av solkraftverket kan starte. Herunder at overflateavrenningen er i samsvar med Statsforvalterens krav til lukking av deponiet.

### **6.9. Avfallhåndtering og akutt forurensing**

I detaljplanen står det at Endra AS vil samarbeide med HIM Toraneset om håndteringen av avfall. Siden solkraftverket etableres inne i en miljøpark kan det etter NVEs vurdering foreligge andre krav og rutiner enn det som vanlig ved anleggsvirksomhet. NVE forutsetter derfor at Endra AS etablerer hensiktsmessige avfalls- og beredskapsrutiner for akutt forurensing i samråd med HIM Toraneset.



## 6.10. Naturmangfold

De miljørettslige prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 er vurdert i NVEs notat «Bakgrunn for vedtak» i konsesjonssaken.<sup>11</sup>

Etter NVEs vurdering er det ingen naturverdier som krever ytterligere vurdering i detaljplan. Vi mener vurderingene som ble gjort i konsesjonsbehandlingen er dekkende for tiltaket.

## 6.11. Internkontroll og avvikshåndtering

I konsesjonens post nr. 7, kulepunkt 8 om detaljplan er det satt vilkår om:

*en beskrivelse av internkontroll for landskap og miljø og avvikshåndtering i anleggsperioden.*

NVE konstaterer at konsesjonær må ha et internkontrollsystem for energianlegg.<sup>12</sup> I detaljplanens kapittel 7.2 står det at Endra AS følger NVEs veileder for internkontroll energianlegg. Videre står det at internkontrollen for detaljprosjekteringen og byggingen av solkraftverket er etablert. Internkontroll for drift og vedlikehold er under utarbeidelse.

Det er gjennomført en ROS-analyse for prosjektet. Det er utarbeidet en beredskapsplan på konsernivå for håndtering av hendelser, og det er utarbeidet rutiner for å forebygge, avdekke og rette opp HMS- og miljøavvik. Rutinene er innarbeidet i internkontrollsystemet.

NVE forutsetter at internkontroll for drift og vedlikehold ferdigstilles før driftsperioden starter. Videre forutsetter vi at internkontrollsystemet holdes oppdatert i hele bygge- og driftsperioden og at dere praktiserer internkontroll.<sup>13,14</sup>

## 7. Tidsfrister

For å bidra til fremdrift og realisering av anlegg som er gitt anleggskonsesjon kan NVE sette frister som vilkår for godkjenning av planer. NVE har derfor ved godkjenning av detaljplan satt følgende vilkår om tidsfrister:

### 7.1. Byggestart

Dere må starte byggearbeidene innen to år etter endelig godkjenning av detaljplan. Byggestart betyr at dere må ha startet det fysiske arbeidet på stedet. Disse arbeidene må

---

<sup>11</sup> NVEs notat «Bakgrunn for vedtak», datert 25.08.2023, NVE ref.: 202218715-31.

<sup>12</sup> [Energilovforskriften § 3-7](#) (forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m.).

<sup>13</sup> [Energilovforskriften § 3-7](#) (forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m.)

<sup>14</sup> [Veileder internkontroll energianlegg](#). NVE's veileder til internkontroll for krav til miljø og landskap for energianlegg - Veileder nr. 8/2018.



være av et visst omfang og omfatte byggearbeid som konsesjonen og detaljplangodkjenningen forutsetter skal skje.

NVE kan utsette denne fristen én gang med inntil ett år etter søknad fra konsesjonær, dersom det foreligger særskilte hensyn. Konsesjonen faller automatisk bort dersom dere ikke har startet byggearbeidene eller sendt søknad om utsatt byggestart innen den overnevnte fristen, jf. energiloven § 10-2.

## **7.2. Ferdigstillelse**

Dere må ferdigstille alle byggearbeidene innen tre år fra byggestart. Anlegget er ferdigstilt når alle tekniske installasjoner, hjelpeanlegg og sikkerhetstiltak er bygget i samsvar med konsesjonen, den godkjente detaljplanen og eventuelle endringer som er godkjent i løpet av byggeprosessen.

NVE kan utsette denne fristen én gang med inntil ett år etter søknad fra konsesjonær, dersom det foreligger særskilte hensyn. NVE kan ilegge tvangsmulkt dersom dere ikke har ferdigstilt byggearbeidene eller sendt søknad om utsatt ferdigstillelse innen den overnevnte fristen, jf. energiloven § 10-3. NVE vil varsle dere før et eventuelt vedtak om tvangsmulkt.

## **7.3. Frist for opprydding og istandsetting**

Vi minner om at det i konsesjonen punkt 7 står at tidsfristen for å rydde opp og sette i stand anleggsområdene er to år etter at anlegget er satt i drift.

Med hilsen

Jon Krogvold  
saksbehandler

Kristian Markegård  
direktør

Anne Johanne Kråkenes  
seksjonssjef

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

Godkjent av Anne Johanne Kråkenes  
Seksjonssjef

Kristian Markegård  
Direktør



**Mottakerliste:**

ENDRA AS

**Kopimottakerliste:**

Espen Nordtveit

Fagne AS

Statsforvalteren i Rogaland

Vindafjord kommune



## Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket. Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden NVE fattet vedtaket
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be NVE om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.
Hva skal med i klagen?	Klagen bør være skriftlig. I klagen må du: <ul style="list-style-type: none"><li>• Skrive hvilket vedtak du klager på.</li><li>• Skrive hvilket resultat du ønsker.</li><li>• Opplyse om du klager innenfor fristen.</li><li>• Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen.</li></ul> I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.
Du kan få se dokumentene i saken	Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til NVE for å få innsyn i saken.
Vilkår for å gå til domstolene	Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på NVEs vedtak, og klagen er avgjort av Energidepartementet (ED) som overordnet forvaltningsorgan. Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.
Sakskostnader	Dersom NVE eller ED endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.
Hvem kan klage på vedtaket?	Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.
Hvor skal du sende klagen?	Du må adressere klagen til ED, men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er <a href="mailto:nve@nve.no">nve@nve.no</a> .  NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til ED.

*Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32 og 36.*