

NVE – Energi- og konsesjonsavdelingen
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

Dato
16.10.2025

Vår referanse
IF/CAA

Deres referanse
NVE Ref.: 202219104-38

Endringssøknad – Kile solkraftverk (Sør-Fron)

Med bakgrunn i bedre panelteknologi og valg av standard transformatorstørrelse søker Innlandet Fornybar Kile AS om endringer i konsesjon for Innlandet Fornybar Kile AS.

Endringen innebærer samme antall panel, men med bedre ytelse, samt valg av standard transformatorstasjon for bedret økonomi i prosjektet. Bedret produksjon og uendret areal og ingen ytterligere konsekvenser for natur og miljø øker prosjektets samfunnsnytte.

Med vennlig hilsen

Cecilie Arnemo Åsmul
Daglig leder
Innlandet Fornybar Kile AS

Endringssøknad – Kile solkraftverk (Sør-Fron)

Innhold

Endringssøknad – Kile solkraftverk (Sør-Fron)	1
1. Formål og søknadsendringer	2
2. Gjeldende rammer i vedtaket og sporbarhet til grunnlaget	3
3. Beskrivelse av omsøkt teknisk endring	3
4. Forhold til nettilknytning og driftsgrenser (AC)	4
5. Virkninger: fagtema fra konsekvensutredningen	4
6. Oppsummering av endringer	4

1. Formål og søknadsendringer

Innlandet Fornybar Kile AS overtok anleggskonsesjonen for Kile solkraftverk den 26.09.2024. På bakgrunn av at valg av bedre panelteknologi gir bedret produksjon på samme areal og installasjon, samt valg av standard transformator gir bedre økonomi i prosjektet, søker vi om endring av anleggskonsesjonen etter energiloven § 3-1, begrunnet i oppdatert teknisk spesifikasjon:

- Installert DC-effekt (MWp): fra 7,1 MWp til 8,497 MWp (samme antall moduler, høyere modul-Wp).
- Maksimal innmating/vekselretterkapasitet (AC): fra 6,3 MW til 6,6 MW.
- Transformator: fra «inntil tre transformatorstasjoner 0,8/22 kV inntil 6,3 MVA» til én transformator 0,8/22 kV med ytelse inntil 6,6 MVA.
- Uendret: planområde, gjerde, interne veier/kabler og tilknytning til 22 kV-nettet.

Formålet er teknologiskift fra 540 Wp til 650 Wp moduler og forenkling til én standardisert trafo. De to endringene har ikke sammenheng, da anlegget fortsatt vil forholde seg til tildelt nettkapasitet på 6,3 MWac.

Innlandet Fornybar AS vurderer det slik at resultatene i konsekvensutredningen ikke påvirkes av oppdateringen av teknisk løsning utover en høyere samlet kraftproduksjon innenfor det samme planområdet, og dermed en bedret klimagass/CO2 vurdering.

Oppdateringen av teknisk løsning er av en slik art at den kunne vært inkludert som en del av solkraftverkets detaljplan. Foreslåtte endringer sendes likevel inn nå, som en endringssøknad, der de tekniske oppdateringer og endringer fremheves.

Endringene vil, slik Innlandet Fornybar erfarer, gi en bedring av økonomien i prosjektet. Dette er basert på innkomne tilbud på prosjektutbygging.

Endringen vil gi økt produksjon av fornybar energi uten at det endrer påvirkningen av natur og miljø utredet i konsekvensutredningen.

2. Gjeldende rammer i vedtaket og sporbarhet til grunnlaget

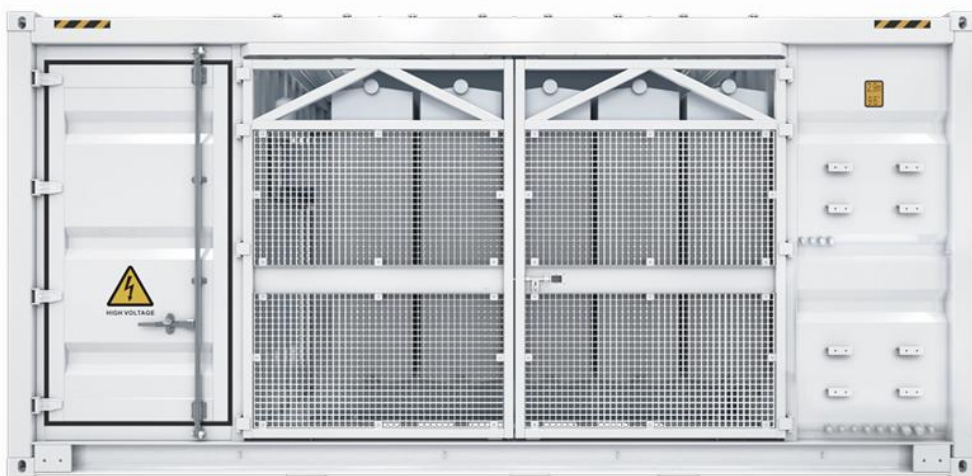
Vedtaket (27.06.2024) omfatter «Kile solkraftverk med installert effekt på inntil 7,1 MWp og 6,3 MW vekselretterkapasitet... innenfor kart datert 02.02.2024... inntil tre transformatorstasjoner 0,8/22 kV med ytelse inntil 6,3 MVA, jordkabel 22 kV til tilknytningspunkt nord for anlegget».

Søknadsgrunnlag (03.10.2022) – tekniske hoveddata: 7,1 MWp DC, 6,3 MVA AC, 13 072 moduler, 3 transformatorer, tilknytning 22 kV.

NVEs bakgrunn la til grunn overdimensjonert DC og at innmating ikke overstiger 6,3 MVA/6,3 MW til 22 kV-nettet.

3. Beskrivelse av omsøkt teknisk endring

- Solcellemoduler: Bytte til 650 Wp (antall uendret). Ytre mål pr. modul øker marginalt; installert DC økes til 8,497 MWp.
 - 540 Wp panel er 2,256 x 1,133 m, totalareal vil være 33 412,66 m²
 - 650 Wp panel er 2,382*1,134 m, totalareal vil være 35 309,93 m²
 - Pitch blir uendret, så arealbehov for solkraftverket blir uendret
 - Høydeforskjellen på stativene med 650 Wp panel bli 14,5 cm høyere i bakkant.
- Vekselrettere/innmating (AC): 6,3 MW
 - Transformator: 1 stk 0,8/22 kV med ytelse inntil 6,6 MVA (fra 3 stk inntil 6,3 MVA i vedtaket).



Bilde: 20 fots 6,6 MVA transformator fra Huawei. Dette er samme stasjon som er i bruk på Furuset solkraftverk

- Planområde, gjerde og andre tiltak: Uendret innenfor kartgrunnlaget til vedtaket; ingen nye arealbeslag/tiltak.
- Tilknytning: Uendret løsning med 22 kV jordkabel til tilknytningspunkt nord for parken som i vedtak/søknad.

Sporbarhet – hoveddata (opprinnelig → nytt)

Parameter	Opprinnelig	Nytt (søkes vedtatt)
Installert DC-effekt	7,1 MWp	8,497 MWp
Trafostørrelse (AC)	6,3 MW	6,6 MW
Transformator(er)	3 stk, maks 6,3 MVA (0,8/22 kV)	1 × 6,6 MVA (0,8/22 kV)
Nettilknytning	22 kV jordkabel til punkt nord	Uendret
Antall moduler	13 072	13 072 (uendret)

4. Forhold til nettilknytning og driftsgrenser (AC)

Nettilknytning skjer fortsatt i Vevig AS sitt 22 kV-nett, via kort jordkabel fra parken til eksisterende linje nord for planområdet. Ingen endringer.

Vi beholder maksimal innmating til 6,3 MWac, og vil i detaljprosjektering/verninnstillinger sikre at innmatingen ikke overskrider vedtatt grense fra nettselskapet.

NVEs bakgrunn viser ellers at tilknytningen er driftsmessig forsvarlig innenfor de rammene som er lagt til grunn.

5. Virkninger: fagtema fra konsekvensutredningen

Endringen gjelder tekniske spesifikasjoner (DC-økning, marginal AC-økning og færre/omlagte trafoer) uten endret planområde eller nye tiltak. Vi vurderer derfor at KU-konklusjonene står uendret:

- **Naturmangfold:** KU vurderte «ubetydelig endring» for verneverdier i Augla naturreservat og pekte på tidsrestriksjoner i anleggsfasen; disse videreføres.
 - Orrfugl-leik: KU anbefaler å unngå hogst/anlegg i mars–mai; dette etterleves. Ingen nye arealinngrep eller økt trafikk i drift.
 - Villrein (beiteområde): KU-vurderte ubetydelig endring; arealbruken og gjerdeomfanget er uendret.
- **Landskap/visuelt, kulturmiljø og friluftsliv:** Uendret synlighet/tilgjengelighet; færre trafoenheter kan gi marginal reduksjon i tekniske elementer i landskapsbildet (innenfor samme planområde/gjerde).
- **Forurensning/støy/avrenning:** Ingen nye kilder. Én trafo i stedet for tre kan redusere antall potensielle støykilder og oljeenheter; øvrige avbøtende tiltak videreføres. (KU-tilråding om oljeoppsamling/massebruk legges til grunn i detaljplan.)
- **Klimagass/produksjon:** Økning i produksjon med 20% bedrer klimagassregnskapet.

Konklusjon KU: Endringen gir ikke nye eller vesentlig virkninger sammenliknet med utredet og vedtatt tiltak, med unntak av at prosjektet får en økt samfunnsmessig nytte av økt produksjon. Estimert produksjon av fornybar kraft vil øke med inntil 20%.

6. Oppsummering av endringer

1. Installert DC-effekt: 7,1 → 8,497 MWp.
2. Maks transformatorstørrelse (AC): 6,3 → 6,6 MW.

3. Transformator: 3 stk, maks 6,3 MVA (0,8/22 kV) → 1 stk, maks 6,6 MVA (0,8/22 kV), begrenses til 6,3 MVA ut.
4. Uendret: planområde/gjerde, interne veier/kabler og 22 kV-tilknytning.