NORGES VASSDRAGS- OG ENERGIDIREKTORAT
(NVE)
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO
Norway

LABEL_DREF	LABEL_VREF	LABEL_STEDDATO
/	202600266-6	, 14.07.2026

SØKNAD OM PROVISORISK STRØMFORSYNING KJENSVATN LUKE - ANLEGGSKONSESJON - KJENSVATN INNTAK REHABILITERING - HEMNES KOMMUNE

Generelt

Navn på prosjektet: Byggestrøm Dam Kjensvatn.

Byggherre oppdragsgiver: Statkraft Energi AS

Planlagt tiltak ligger i Hemnes kommune, Nordland fylke.

Statkraft søker med dette om anleggskonsesjonen etter energiloven §3-1.

Vi søker om etablering av nettstasjon og lavspent forsyning av anleggsområdet/byggestrøm til Kjensvatn luke i perioden fra innvilget vedtak - 31.12.2027.

Nettanleggene bygges som permanent anlegg og vil være den permanente strømforsyning av lukehuset etter at byggeperioden er ferdig. Den permanente strømforsyningen vil bli sendt i egen konsesjonssøknad.

Statkraft er netteier.

Om tiltakshaver
Tiltakshaver og eier av anlegget er Statkraft Energi AS, et datterselskap av Statkraft AS. Statkraft er eid 100 % av den norske stat.

Tiltakshaver	Statkraft Energi AS	Tlf. 24 06 70 00
Kommune	Hemnes kommune	
Fylke	Nordland	
Konsesjon	Anleggskonsesjon meddelt av NVE 08.05-12 ref. NVE 200905402-9. Tillatelse til bygging av Kjensvatn kraftverk, kgl. res. 11.5.2007.	
Tiltakets navn	Søknad om anleggskonsesjon midlertidig byggestrøm til Tipp Bleikingan.	
Organisasjonsnr.	NO-987 059 729	
Adresse	Postboks 200 Lilleaker	
	0216 OSLO	
Kontaktinformasjon, søknadsfase	Kjetil Greiner Solberg	TLF: 91861724
Kontaktinformasjon, byggefase	Simon Devold	TLF: 99512209
Kontaktinformasjon, driftsfase	Sturla Lenningsvik	TLF: 90279220

Bakgrunn for prosjektet.
Statkraft fikk problemer med reguleringen av luken i overføringstunellen mellom Kjensvatn og Akersvatn sommeren 2023. Det er i reguleringskonsesjonen krav om at i perioden 15.juni til 15. oktober skal vannstanden i Kjensvatn holdes mest mulig stabilt høy, og ikke tappes under kote 526,0. Unntatt er når det foreligger ekstraordinære forhold som å forbygge skade eller å utføre av nødvendig anleggs- eller vedlikeholdsarbeider.
På grunn av unormalt mye tilsig høsten 2025, og en vinter med høy magasinfylling i reguleringsområdet, måtte vi utsette byggingen av nytt lukehus til 2026. Det ble besluttet å bygge nye lukeanordninger i inntaket til tunellen i stedet for å reparere de gamle lukene.

For å forsyne anleggsområdet til arbeidene med det nye lukehuset med strøm søkes det om å etablere en ny nettstasjon som tilkoples eksisterende 22 kV kabel i Kjennsvassveien. I nettstasjonen vil det bli montert høyspent bryteranlegg, fordelingstransformator på 100 kVA og lavspent 400 V tavle. Fra nettstasjon til anleggsområdet søkes det om å etablere 290 m lavspent kabel i kabelgrøft langs veien.

Ved ferdigstillelse benyttes dette som permanent strømforsyning. Dette søkes om i separat søknad.

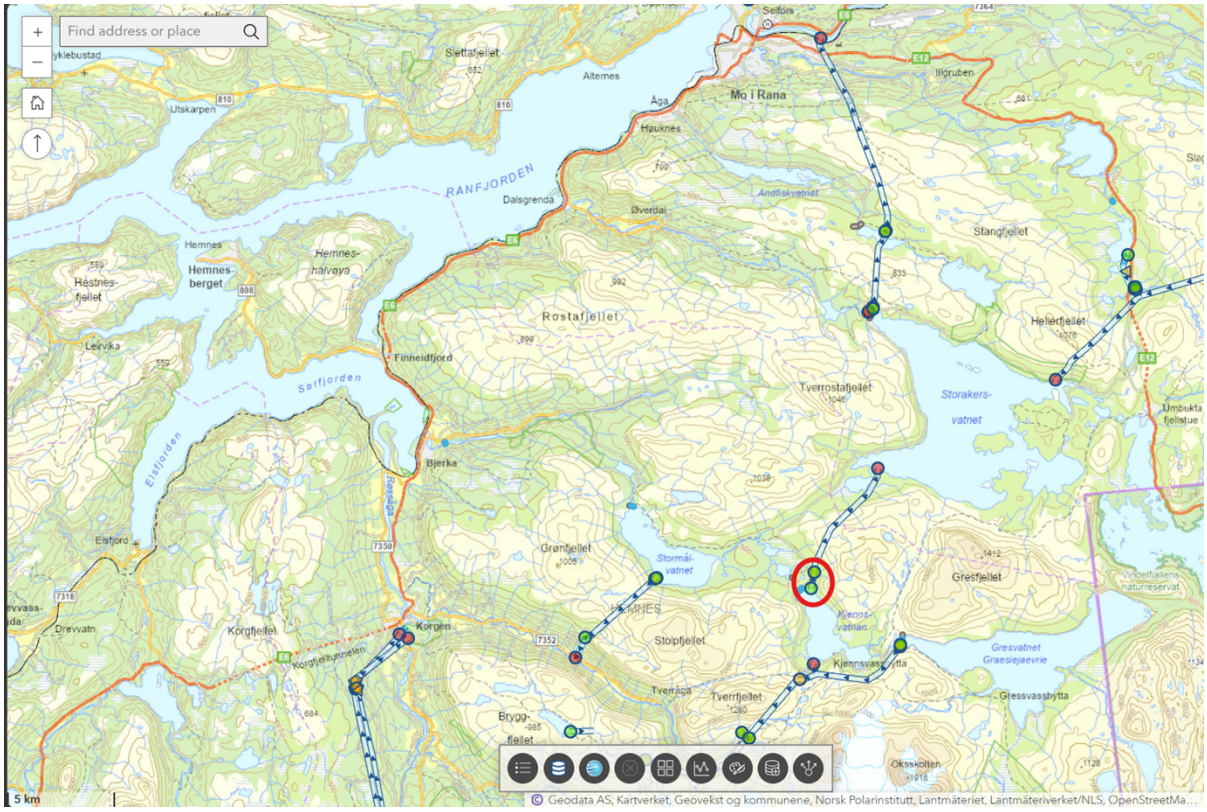
Tekniske spesifikasjoner:

- **Høyspent kabel**
  - Navn på kraftledning: 22 kV kabler inn/ut fra T45 Kiosk Bleikingen til skjøter på kablene videre til T40 Kjensvatn hytte/luke og T41 Kjennsvasshøve.
  - Trase: ca 3-5 m kabelgrøft fra nettstasjonstomt til eksisterende kabelgrøft langs vei.
  - Lengde: Samlet lengde begge kabler ca 10 m.
  - Type kabel: Jordkabel.
  - Nominell spenning: 24 kV.
  - Driftsspenning: 22 kV.
  - Tverrsnitt: 50 mm2
  - Ledermateriale: Aluminium
  - Antall ledere: 1 per fase, total 3.
  - Reserveleder: Nei
  - Forlegning: I kabelgrøft
  - Termisk grenselast: ca 122 A
  - Rydde- og byggeforbudsbelte: 1 m
  - Skjøter/Muffehus: En til to skjøter. Kabler termineres på brytere i nettstasjon. SF6 frie/tørre skjøter/endeavslutninger.

- **Lavspent kabel**
    - Navn på kraftledning: 400 V kabel fra lavspent tavle i T45 Kiosk Bleikingen til lavspent fordeling på anleggsområde Kjensvatn luke.
    - Trase: kabelgrøft fra nettstasjonstomt til anleggsområde i veiskulder.
    - Lengde: ca 290 m.
    - Type kabel: Jordkabel.
    - Nominell spenning: 1 kV.
    - Driftsspenning: 0,4 kV.
    - Tverrsnitt: 150 mm2
    - Ledermateriale: Aluminium
    - Antall ledere: 1 per fase, total 4 inkludert nøytralleder.
    - Reserveleder: Nei
    - Forlegning: Forlagt i rør i kabelgrøft.
    - Termisk grenselast: ca 208 A
    - Rydde- og byggeforbudsbelte: Ingen.
- **Nettstasjon**
    - Navn på stasjon: T45 Kiosk Bleikingen
    - Geografisk beliggenhet: I kryss Kjensvassveien – anleggsvei til inntak overføringstunell til Akersvatn. Se kart i vedlegg.
    - Bygg: Utvendig betjent nettstasjon, prefabrikkert bygg i stål/metall, fundament i betong, farge: grå, grunnflate: 4 m2, størrelse (hxbxl): 2,3 x 2,0 x 2,0 m,
    - Celler: Kompakt høyspent bryteranlegg med 3 felt, størrelse samlet for alle tre felt (BxDxH): 1,35 x0,77 x 1,38 m
    - Transformator: 22kV/0,4kV 100 kVA.
    - Koblingsanlegg: Nominell spenning: 24 kV, 3 bryterfelt, 1 samleskinne, kompakt SF6 fritt GIS-anlegg.
    - Lavspent fordeling: 400 V TN-C



Figur 1: Oversiktskart med lokalisering av omsøkt tiltak.



Figur 2: Regionalt oversiktskart som viser tiltaksområdet ved Kjensvatn sør for Mo i Rana.

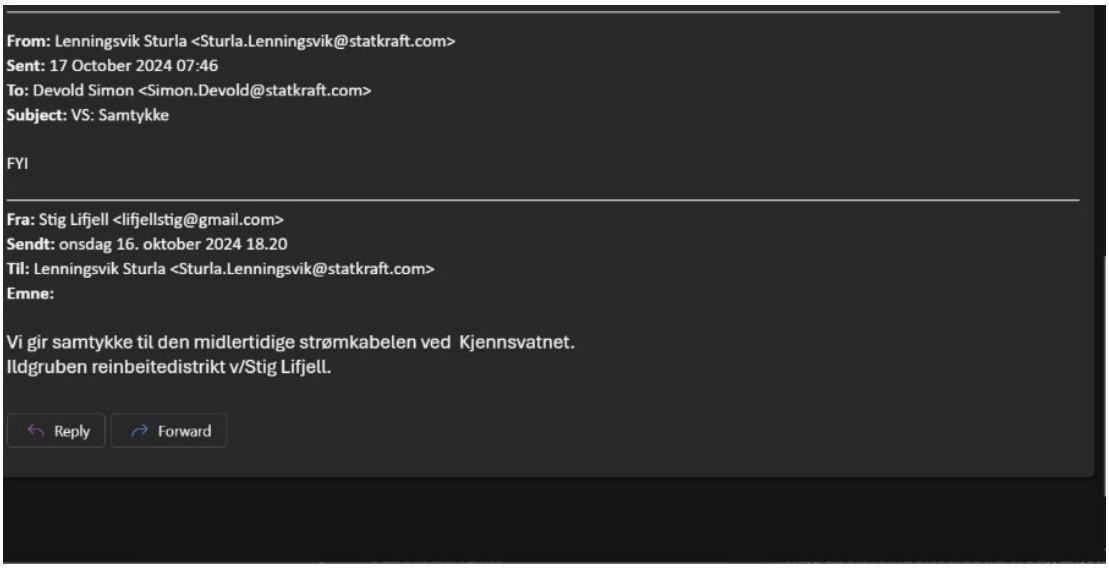
Beskrivelse av virkninger for miljø, naturressurser og samfunn:
Byggestrøm etableres i eksisterende trekkerør allerede lagt i veiskulder.
Veien ble etablert etter godkjenning i NVEs vedtak 5.9.2023 (NVE ref. 202313408-2).

NVE skriver følgende i dette vedtaket om vurderinger etter naturmangfoldloven:
«Kunnskapen om naturmangfoldet og effekter av eventuelle påvirkninger er basert på den informasjonen som er lagt fram i innsendt plan og NVEs egne erfaringer. NVE har også søkt i tilgjengelige databaser som Naturbase og Artskart den 04.09.2023 Etter NVEs vurdering er det innhentet tilstrekkelig informasjon til å kunne fatte vedtak. NVE mener derfor det er tilstrekkelig grunnlag for å vurdere tiltaket og de virkninger det har på det biologiske mangfoldet. Samlet sett mener NVE at kravet til kunnskapsgrunnlaget etter naturmangfoldloven § 8 er oppfylt.
NVE har også sett på virkningen fra tiltaket i sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. Den samlede belastning på økosystemet og naturmangfoldet er blitt vurdert i henhold til naturmangfoldloven § 10. Den samlede belastningen anses ikke så stor at den blir avgjørende for vurderingen.
*Etter NVEs vurdering foreligger det tilstrekkelig kunnskap om virkninger tiltaket kan ha på naturmiljøet. Føre-var-prinsippet i naturmangfoldloven § 9 får dermed ikke anvendelse. 3 Etter **§** 11 og § 12 skal tiltakshaveren dekke kostnadene og benytte miljøforsvarlige teknikker og driftsmetoder. Kostnadene for dette dekkes av Statkraft.»*

Omsøkt anleggsområde for byggestrøm ble godkjent som arealbruk i detaljplan fra NVE i vedtak 27.5.2026 (NVE ref: 202313408-15) hvor også virkninger for naturmangfold ved inntaket i Kjensvatn blir oppsummert:

«Planene som foreligger, vil etter NVEs mening ikke være i konflikt med forvaltningsmålet for naturtyper og økosystemer gitt i naturmangfoldloven § 4 eller forvaltningsmålet for arter i naturmangfoldloven § 5.»

Prosess med myndigheter og grunneiere/rettighetshavere
Vi har hatt en høring til relevante sektormyndigheter og Ildgruben reinbeitedistrikt. Det er kun Statskog som har svart på høringsrunden.
Statskog er eneste grunneier, og avtale med dem er vedlagt.
Statkraft har inngått en privatrettslig avtale med Ildgruben reinbeitedistrikt 5.3.2026 som inneholder detaljerte avtaler om tilpasning for detaljplanen for anleggsarbeidet hjemlet i vassdragskonsesjonen. Avtale er vedlagt. Vi har også tidligere vært i kontakt med Ildgruben reinbeitedistrikt angående legging av strømkabel til Kjensvatn luke som skjermdumpet under viser.



Figur 3: Utdrag av korrespondanse med Ildgruben reinbeitedistrikt vedrørende etablering av strømforsyning til anleggsområdet.

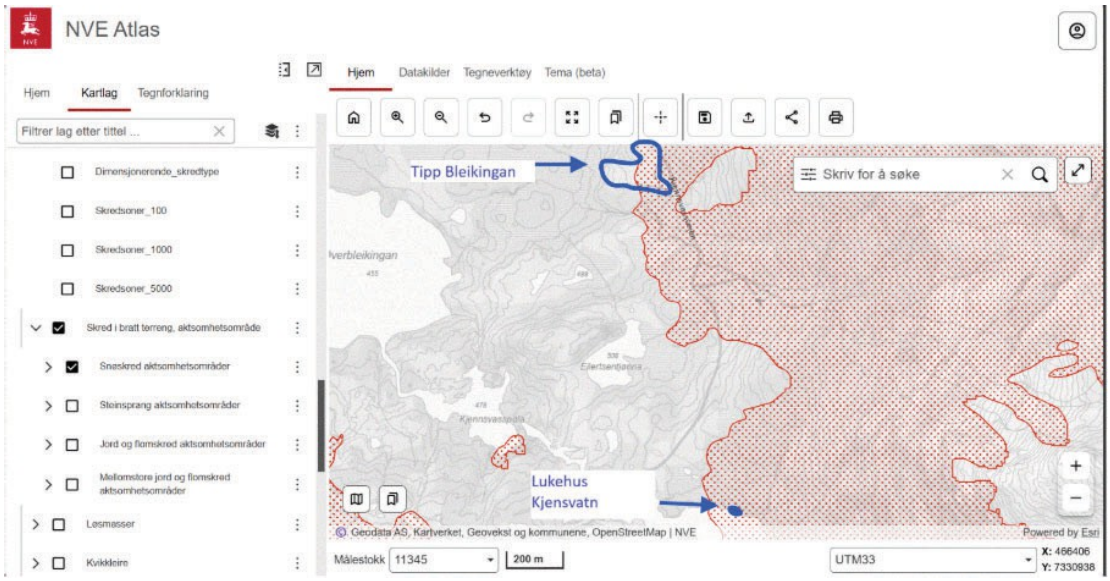
Flere detaljer ligger i sak med NVE referanse 202313408.
Hemnes kommune har etter søknad innvilget dispensasjon fra kommuneplanens arealdel for den planlagte anleggsvirksomheten. Se vedlegg.
Dispensasjonssøknaden har også vært på høring.
Det er ikke kommet inn merknader til søknaden eller andre kommentarer som har påvirket prosjektets utforming eller utførelse.
Alle innkomne høringsbrev og høringsuttalelser er vedlagt.

Grensesnitt mot netteier og områdekonsesjonær
Statkraft Energi AS er selv netteier og har driftsansvar i tilknytningspunktet for de provisoriske nettanleggene. Det er derfor ikke behov for å avklare teknisk løsning med netteier. Grensesnitt mot områdekonsesjoner er i Bjerka kraftverk på 132 kV nivå og på 22 kV nivå (Se vedlegg: Enlinjeskjema Bjerka kraftstasjon med grensesnitt). Det er tilstrekkelig kapasitet i eksisterende nett til å forsyne de provisoriske nettanleggene og anleggsområdet med strøm. Forbruk vil være en del av Statkraft Energi sitt eget nødvendige strømforbruk for drift av produksjonsanleggene.

Behovet for å gjøre tiltak
Tiltaket gir nødvendig strøm for å styre luken slik at vi kan overholde reguleringskonsesjonens krav til sommervannstand i Kjensvatn. Konsesjonen krever at i perioden 15. juni til 15. oktober skal vannstanden i Kjensvatn holdes mest mulig stabil og høy og ikke tappes under kote 526,0.

Naturfare og beredskap
All anleggsvirksomhet skjer på barmark slik at snøskredfare ikke er en reell problemstilling. Se figur 5. Det er ikke krav til sikring av naturfare ved plassering av luke.

Anleggsvirksomheten ved Lukehus Kjensvatn vil kun foregå i barmarkssesongen, slik at det ikke er aktivitet når skredfare inntreffer.



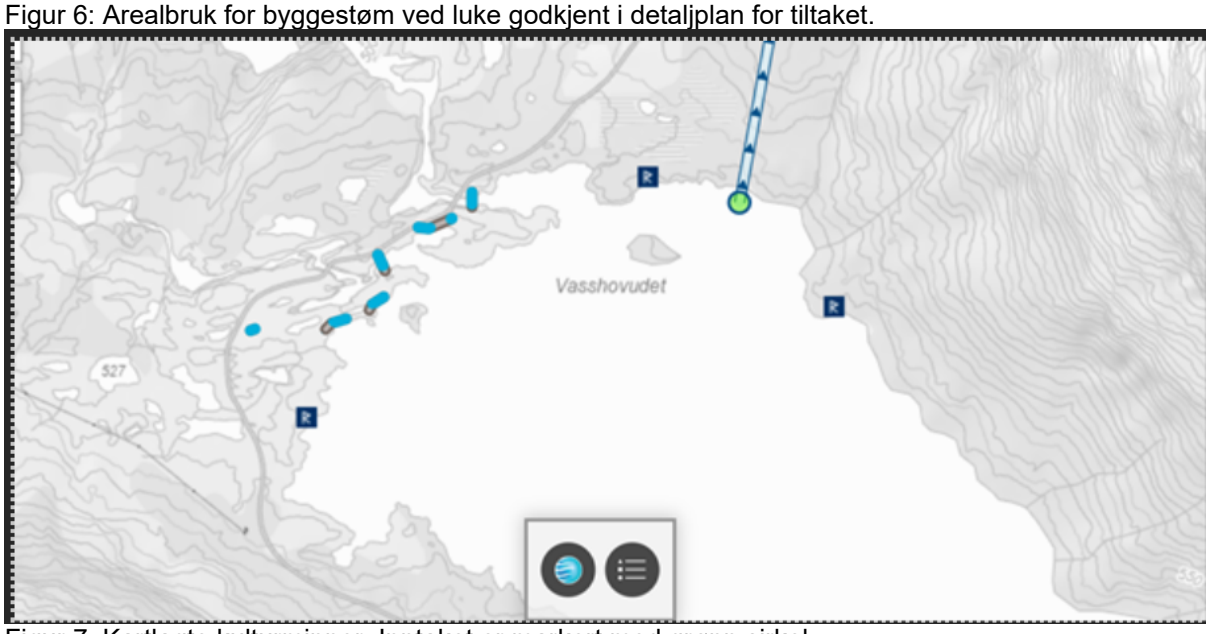
Figur 4: Nettstasjonene plasseres utenfor skredfarlig terreng, mens resterende anleggsarbeid kun vil foregå på barmark, og dermed unngå fare for snøskred.



Figur 5: Arealbruk ny anleggsvei og trafotomt. Vei er godkjent i NVEs vedtak 5.9.2023 (NVE ref. 202313408-2).



Figur 6: Arealbruk for byggestøm ved luke godkjent i detaljplan for tiltaket.

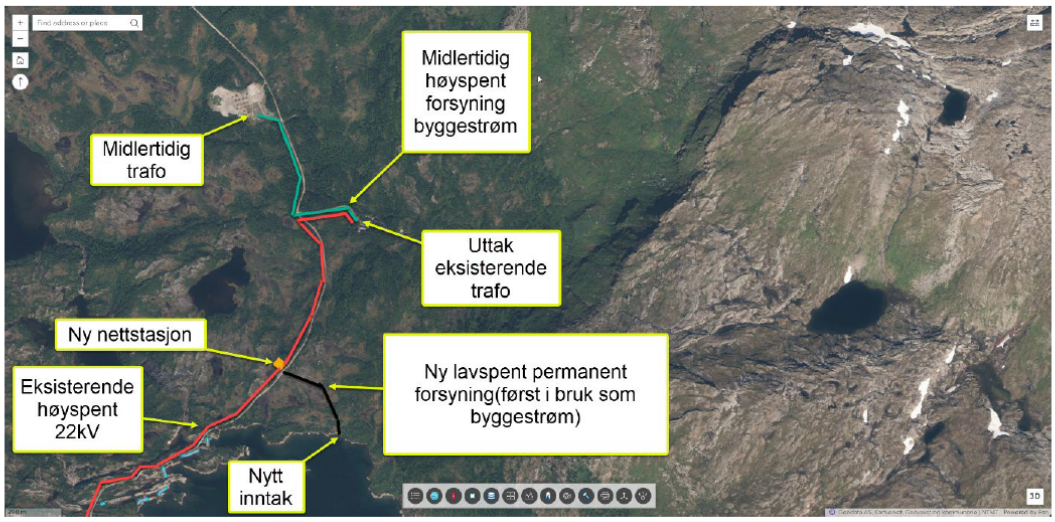


Figur 7. Kartlagte kulturminner. Inntaket er markert med grønn sirkel.



Figur 8: Detaljkart som viser nærmeste registrerte kulturminne vest for tiltaksområdet.

- *Grønne installasjoner* og markeringer er midlertidige, benyttes under anleggsperioden, for deretter å fjernes. Kabel lagt åpent i terreng.
- *Røde ledninger* er eksisterende, ny nettstasjon blir bygget som del av gjennomføring og er permanent. Kabler legges skjult i bakken.
- *Sorte installasjoner* og markeringer er ny lavspent forsyning som etableres for gjennomføring og er permanent. Kabler legges skjult i bakken.



Figur 9: Oversiktskart over de tre omsøkte energianleggene ved Kjensvatn luke.



Figur 10: Bilde som viser veikryss eksisterende vei/ny anleggsvei. Nettstasjon plasseres på kvadratisk pukkfylling helt til høyre i bildet. Herfra trekkes byggestrøm til luke gjennom trekkerør allerede etablert i veiskulder.



Figur 11: Oversiktsbilde etablert anleggsvei, fra veikryss ned mot Luke Kjensvatn.

Med_hilsen
for Statkraft Energi AS

Kjetil Greiner Solberg

Vedlegg

1. Høringsbrev datert 23.2.2026.
2. Høringsuttalelse fra Statskog 18.3.2026.
3. Grunneieravtale med Statskog 19.5.2026.
4. Avtale med Ildgruben reinbeitedistrikt
5. Dispensasjon fra kommuneplanen arealdel – Hemnes kommune
6. Kart Kiosk Bleikingen provisorisk strømforsyning.
7. Enlinjeskjema Kiosk Bleikingan
8. Enlinjeskjema Bjerka kraftstasjon