



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato:	24.09.2024
Varighet:	01.01.2048 og 24.09.2054
Referanse:	NVE 202309373-39

Kommune:	Øygarden
Fylke:	Vestland



Vi viser til søknad av 7. juni 2023. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til å bygge Øygarden transformatorstasjon og nye kraftledninger inn til stasjonen, i Øygarden kommune i Vestland. Vedlagte brev gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven § 3-1, energilovforskriften § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet av 31. oktober 2019.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg:

1. 420 kV kraftledning Øygarden transformatorstasjon - Lindås transformatorstasjon i Øygarden, Alver og Austrheim kommuner

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 1,5 kilometer lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 766-AL1/97-ST5E og to toppliner (dupleks Parrot Sp). Luftledningen går fra Øygarden transformatorstasjon til Oksneset.

Fortsatt eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 1 kilometer lang luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 FeAl nr. 481 (duplex Parrot). Luftledningen går fra Oksneset til Ljøsøysundet.
- En ca. 18 kilometer lang sjøkabel med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TKZA 1 x 3 x 1 1200 mm² Cu. Sjøkabelen går fra Ljøsøysundet i Øygarden til kabelendemast innenfor Kuvågen i Radøy.
- En ca. 6,3 kilometer lang luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 FeAl 481 (duplex Parrot) i mattet utførelse. Luftledningen går fra kabelendemast ved Kuvågen til kabelendemast ved Saltviki i Radøy.
- En ca. 10 kilometer lang sjøkabel med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TKZA 1 x 3 x 1 1200 mm² Cu. Sjøkabelen går fra Saltviki i Radøy til Mjåsundet i Lindås.
- En ca. 3,2 kilometer lang luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 FeAl 481 (duplex Parrot) i mattet utførelse. Luftledningen går fra Mjåsundet til Lindås transformatorstasjon.

Rive følgende anlegg:

- En ca. 1,5 kilometer lang luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 FeAl nr. 481 (duplex Parrot). Luftledningen går fra Kollsnes transformatorstasjon til Oksneset.

Endringen av traseen er illustrert i figur 1 vedlagt i denne konsesjonen.



Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 01.01.2018, NVE-ref. 201708685-3 punkt 1, bortfaller når første kulepunkt i punkt 1 420 kV kraftledning Øygarden transformatorstasjon–Lindås transformatorstasjon er idriftsatt.

2. 300 (420) kV kraftledning Øygarden transformatorstasjon - Litle Sotra transformatorstasjon i Øygarden kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 500 meter lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 988-A1F/69-EHST og to toppliner. Luftledningen går fra Øygarden transformatorstasjon til ny vinkelmast vest for Osundet.

Fortsatt eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 1 kilometer lang luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 1 FeAl nr. 770 og to toppliner. Luftledningen går fra ny vinkelmast vest for Osundet til Nordre Blomøy.
- En ca. 15,1 kilometer lang jordkabel med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 1 1000 mm² Cu. Jordkabelen går fra Nordre Blomøy til Solsvik.
- En ca. 15 kilometer lang jordkabel med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 2500 mm² Cu. Jordkabelen går fra Nordre Blomøy til Solsvik, som illustrert i figur 2 vedlagt i denne konsesjonen.
- En ca. 19,2 kilometer lang luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 1 FeAl nr.770 og to toppliner. Luftledningen går fra Solsvik til Litle Sotra transformatorstasjon.
- To muffehus på Nordre Blomøy, hver med grunnflate ca. 250 m² og høyde ca. 9,5 meter som illustrert i figur 3 og 4 vedlagt i denne konsesjonen.
- To muffehus på Solsvik, hver med grunnflate ca. 250 m² og høyde ca. 9,5 meter som illustrert i figur 5 og 6 vedlagt i denne konsesjonen.
- En støttemur ved Blomvågvegen som illustrert i figur 7 vedlagt i denne konsesjonen.
- En støttemur ved Dalsvågen som illustrert i figur 8 vedlagt i denne konsesjonen.

Rive følgende anlegg:

- En ca. 500 meter lang luftledning med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 1 FeAl nr. 770 og to toppliner. Luftledningen går fra Kollsnes transformatorstasjon til ny vinkelmast vest for Osundet.

Endringen av traseen er illustrert i figur 1 vedlagt i denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 23.11.2023, NVE-ref. 202118856-50 bortfaller når første kulepunkt i 2. 300 (420) kV kraftledning Øygarden transformatorstasjon – Litle Sotra transformatorstasjon er idriftsatt.



3. 300 (420) kV kraftledning Øygarden transformatorstasjon - Kollsnes transformatorstasjon i Øygarden kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 500 meter lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 766-AL1/97-ST5E og to toppliner. Luftledningen går fra Øygarden transformatorstasjon til Kollsnes transformatorstasjon.

4. 300 (420) kV kraftledning Øygarden transformatorstasjon - Kollsnes transformatorstasjon i Øygarden kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 500 meter lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 766-AL1/97-ST5E og to toppliner. Luftledningen går fra Øygarden transformatorstasjon til Kollsnes transformatorstasjon.

5. Øygarden transformatorstasjon i Øygarden kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- Et inngjerdet stasjonsområde på ca. 75 800 m² som angitt på kart illustrert i figur 9 vedlagt i denne konsesjonen
- En stasjonsbygning med grunnflate ca. 5 300 m² og høyde ca. 22 meter
- En kontrollbygning med grunnflate ca. 750 m² og mønehøyde ca. 7,5 meter
- En kontrollbygning med grunnflate ca. 330 m² og mønehøyde ca. 7 meter
- En lagerbygning med grunnflate ca. 216 m² og høyde ca. 7,5 meter
- En lagerbygning med grunnflate ca. 350 m² og høyde ca. 14 meter
- 9 stk. frittstående transformatorceller med samlet grunnflate ca. 4 000 m² og høyde ca. 11 meter
- Transformatorer med øvre spenningsnivå 420 kV
- 2 stk. reaktorer med ytelse 200 MVAR og nominell spenning 420 kV
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med spenningsnivå 420 kV
- SVS-anlegg med ytelse 250 MVAR tilknyttet spenningsnivå 420 kV
- Kondensatorbatteri med nominell spenning 420 kV og nominell ytelse 100 MVAR
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- En ca. 600 meter lang permanent adkomstvei med avkjøring fra nord på Equinors anlegg til nordre del av stasjonsområdet. Veibredde skal være ca. 7,5 meter
- En ca. 270 meter lang permanent adkomstvei med avkjøring fra sør på Equinors anlegg til søndre del av stasjonsområdet. Veibredde skal være ca. 4,5 meter
- En ca. 3 meter bred permanent vei langs utsiden av stasjonsgjerdet



Bygningene skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger illustrert i figur 10a-10d vedlagt i denne konsesjonen.



Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1 Varighet

For punkt 1 og 2 i denne konsesjonen er varigheten 01.01.2048. For punkt 3-5 i denne konsesjonen er varigheten 24.09.2054.

2 Fornyelse

Konsesjonæren kan søke om fornyelse av konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes senest ett år før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3 Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og satt i drift innen 5 år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for bygging, ferdigstillelse og idriftsettelse ikke overholdes.

4 Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5 Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.



6 Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7 Tilbakekallelse av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8 Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9 Kostnadsrapportering

Konsesjonæren skal senest ett år etter idriftsettelse av anlegget rapportere faktiske kostnadstall for anlegget til NVE. Dette skal gjøres via RENs rapporteringsløsning, som er tilgjengelig på RENs nettsider www.ren.no.

10 Byggtekniske krav

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 m², innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.

11 Riving av eksisterende anlegg

Kraftledningen som skal rives, punkt 1 i denne anleggskonsesjonen, skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av 420 kV-kraftledningen Øygarden transformatorstasjon – Lindås transformatorstasjon.

Kraftledningen som skal rives, punkt 2 i denne anleggskonsesjonen, skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av 300 (420) kV-kraftledningen Øygarden transformatorstasjon – Litle Sotra transformatorstasjon.



Det skal lages en plan for rivingen av ledningene. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i detaljplanen.

12 Trasérydding gjelder punkt 1 i denne konsesjonen

For å dempe direkte innsyn i kraftledningstraseen og ivareta hensynet til naturmangfoldet skal skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekninger hvor traseen krysser prioriterte naturtyper, der det er gjennomført kamuflerende tiltak på anlegget og i krysningpunkter med vei og merkede turstier.

13 Detaljplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en detaljplan som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av detaljplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Statnett skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til detaljplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

Ved behov for planer etter andre vilkår, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før detaljplanen blir godkjent.

Detaljplanen skal utarbeides i samarbeid med BKK, og BKKs anlegg skal inngå i denne detaljplanen.

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- Arealbruken til rigg- og anleggsplasser og konsekvenser av dette
- Utformingen samt farge- og materialvalget på stasjonsbygningene
- Hvordan kystlynghei kan tilbakeføres etter endt anleggsarbeid og hvilke muligheter eller eventuelle begrensninger som vil gjelde for skjøtsel av naturtypen i driftsfasen
- Hvordan anleggsarbeidet med mest støyende aktivitet kan tilpasses truede arter av fugl, og utføres utenom hekkeperioden
- Sikringstiltak for overvannshåndtering og drenering for å redusere risikoen for forurensning av vannforekomster i området, både i anleggs- og driftsfasen
- Sprengningsarbeid og massehåndtering i anleggsperioden, samt varslingsrutiner av berørte naboer i forkant av det mest støyende anleggsarbeidet



- Rutiner for klimagassrapportering og krav til klimagassregnskap
- Vedlagt en analyse, utført av uavhengig tredjepart, som viser at de nye ledningene og stasjonen ikke forårsaker interferens på gassrørledningene
- Masteplasseringer med hensyn på å redusere negative visuelle virkninger for Uteveggen, berørte grunneiere samt kulturminner og kulturmiljø
- Hvordan masteplasseringer og anleggsarbeidet skal gjennomføres uten direkte inngrep i registrerte fredete kulturminner

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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



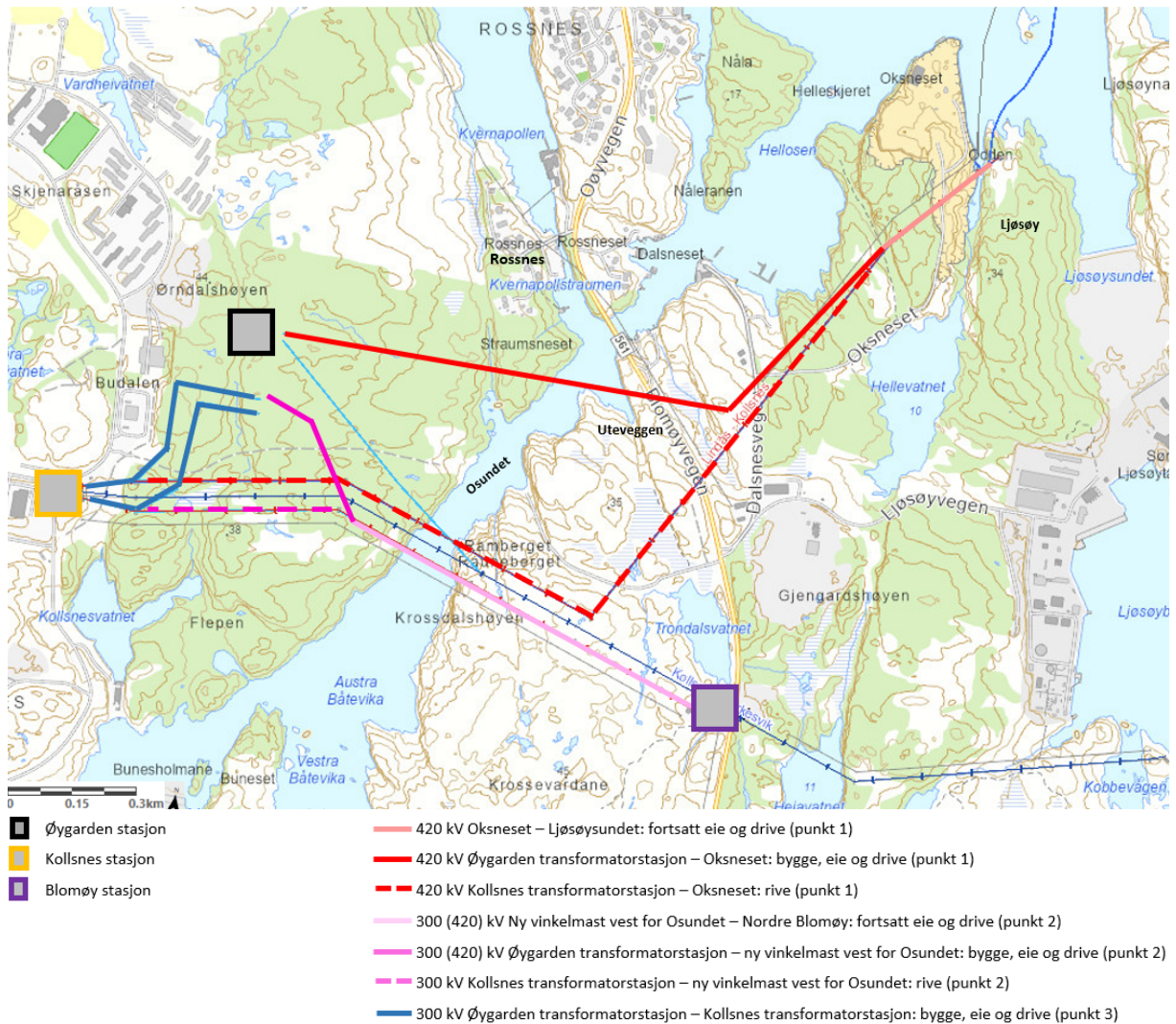
Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	<p>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.</p> <p>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</p>
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	<p>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.</p>
Hva skal med i klagen?	<p>Klagen bør være skriftlig. I klagen må du:</p> <ul style="list-style-type: none">• Skrive hvilket vedtak du klager på.• Skrive hvilket resultat du ønsker.• Opplyse om du klager innenfor fristen.• Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen. <p>I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.</p>
Du kan få se dokumentene i saken	<p>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.</p>
Vilkår for å gå til domstolene	<p>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.</p> <p>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.</p>
Sakskostnader	<p>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.</p>
Hvem kan klage på vedtaket?	<p>Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.</p>
Hvor skal du sende klagen?	<p>Du må adressere klagen til ED, men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er nve@nve.no.</p> <p>NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til ED.</p>

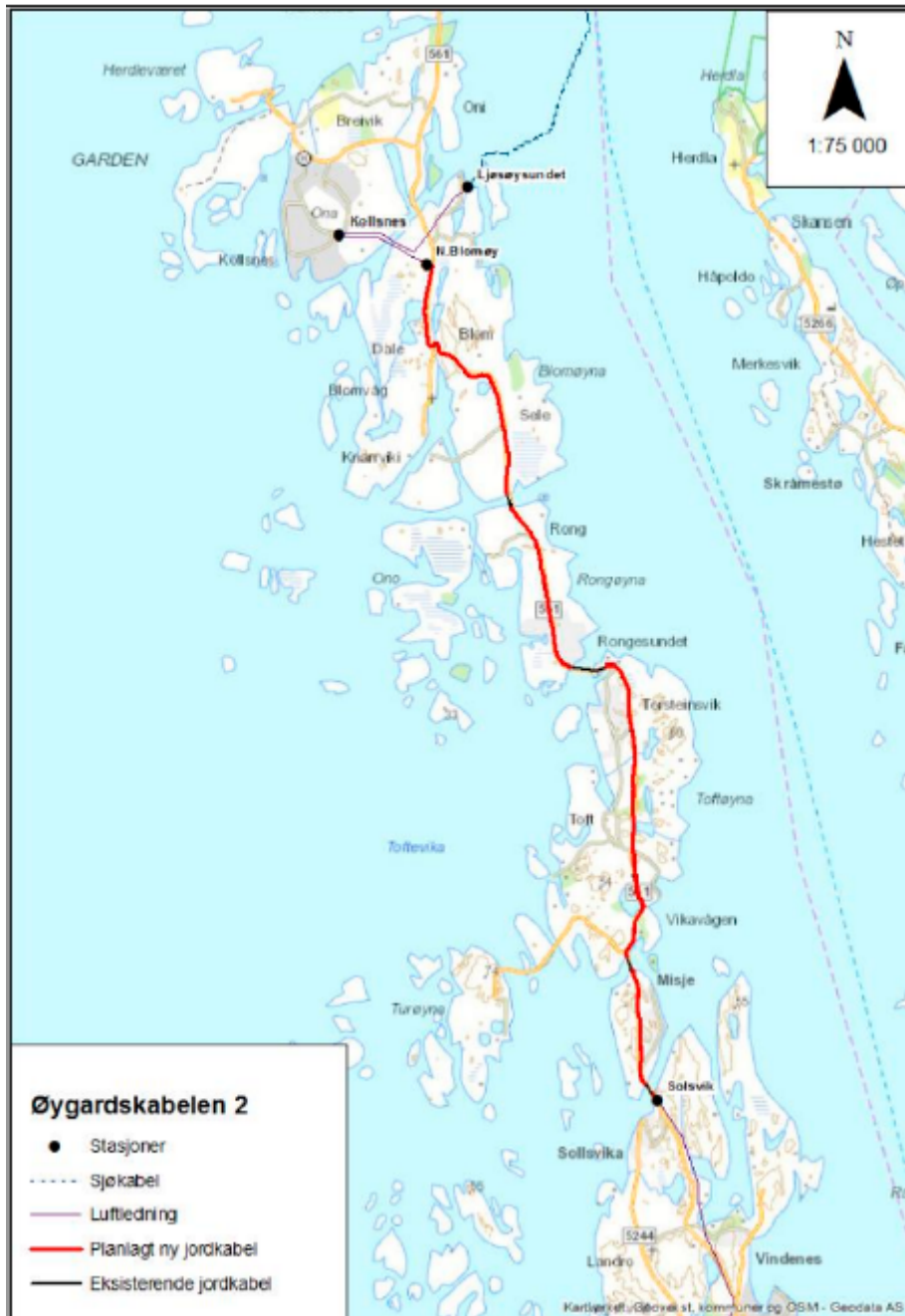
Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32 og 36.



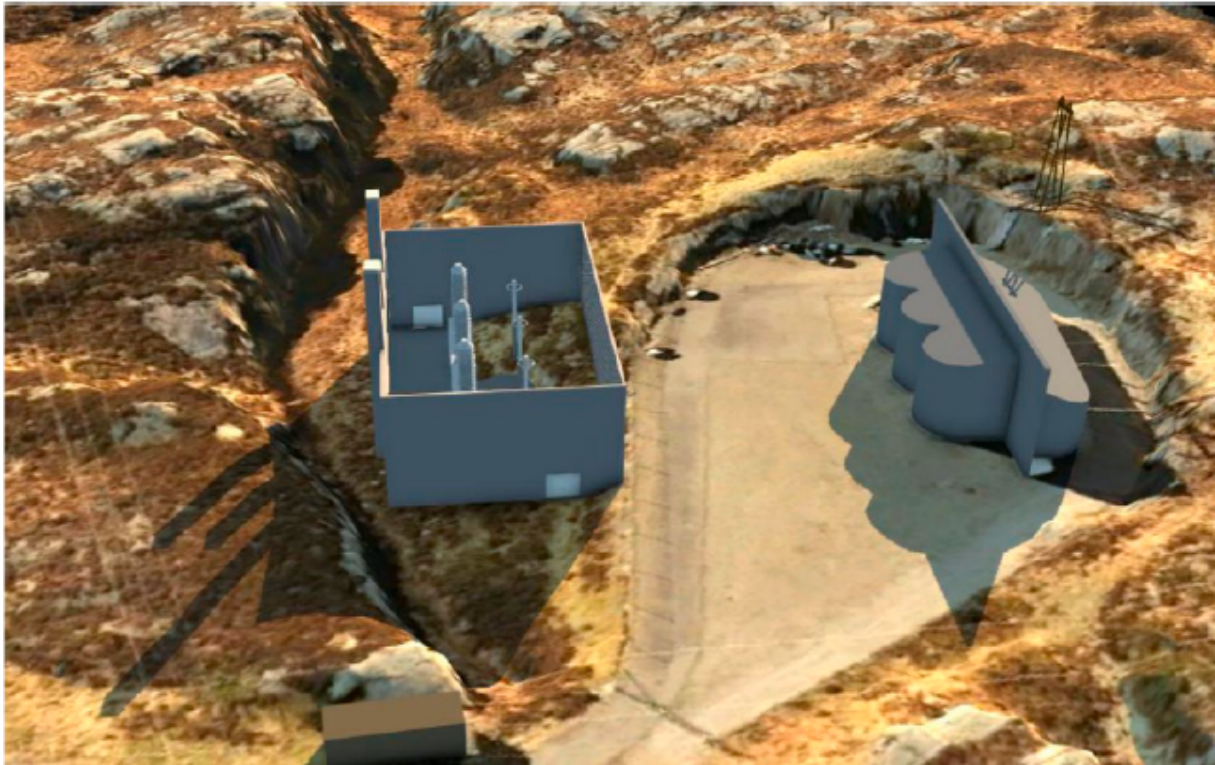
Vedlegg



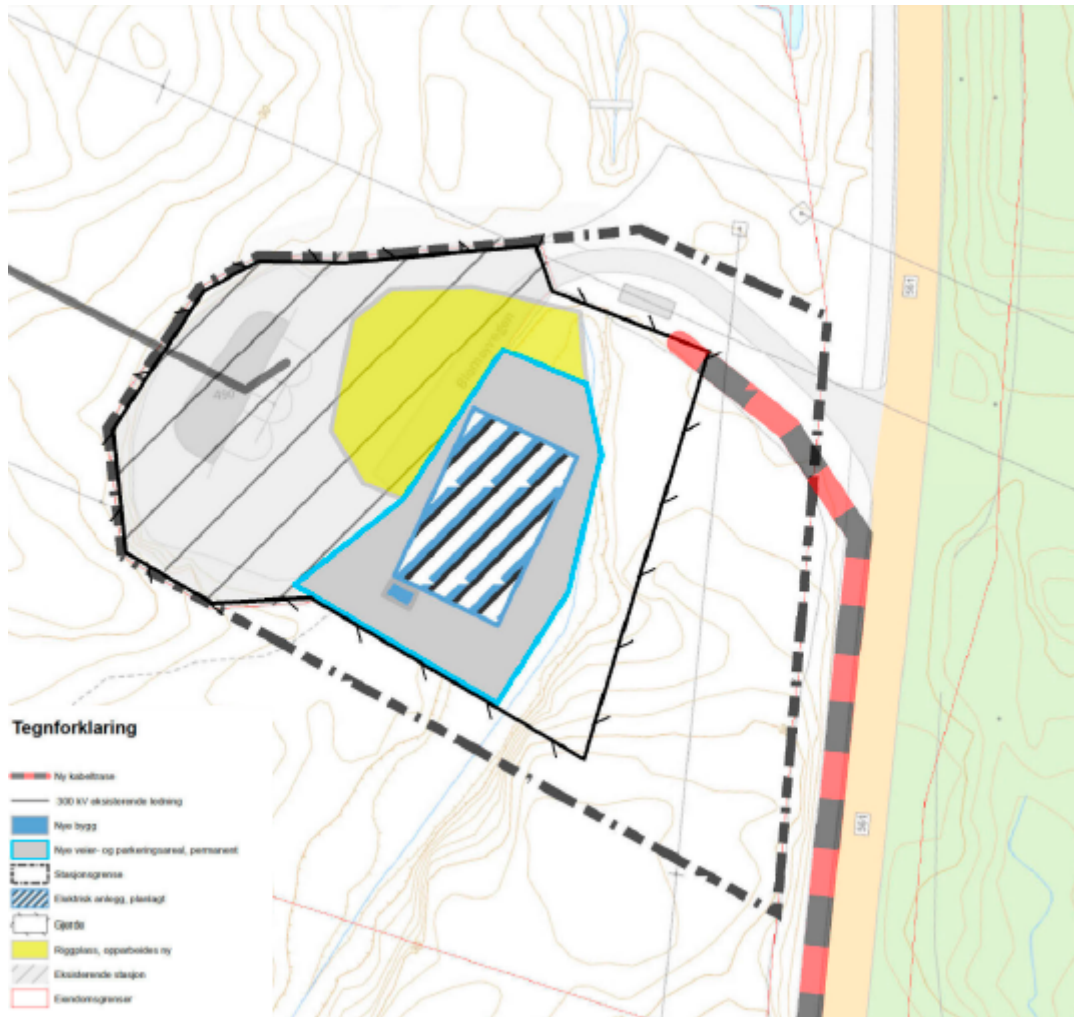
Figur 1: Ledningsomlegging inn til Øygarden transformatorstasjon



Figur 2: Trasé for Øygardskabelen 2



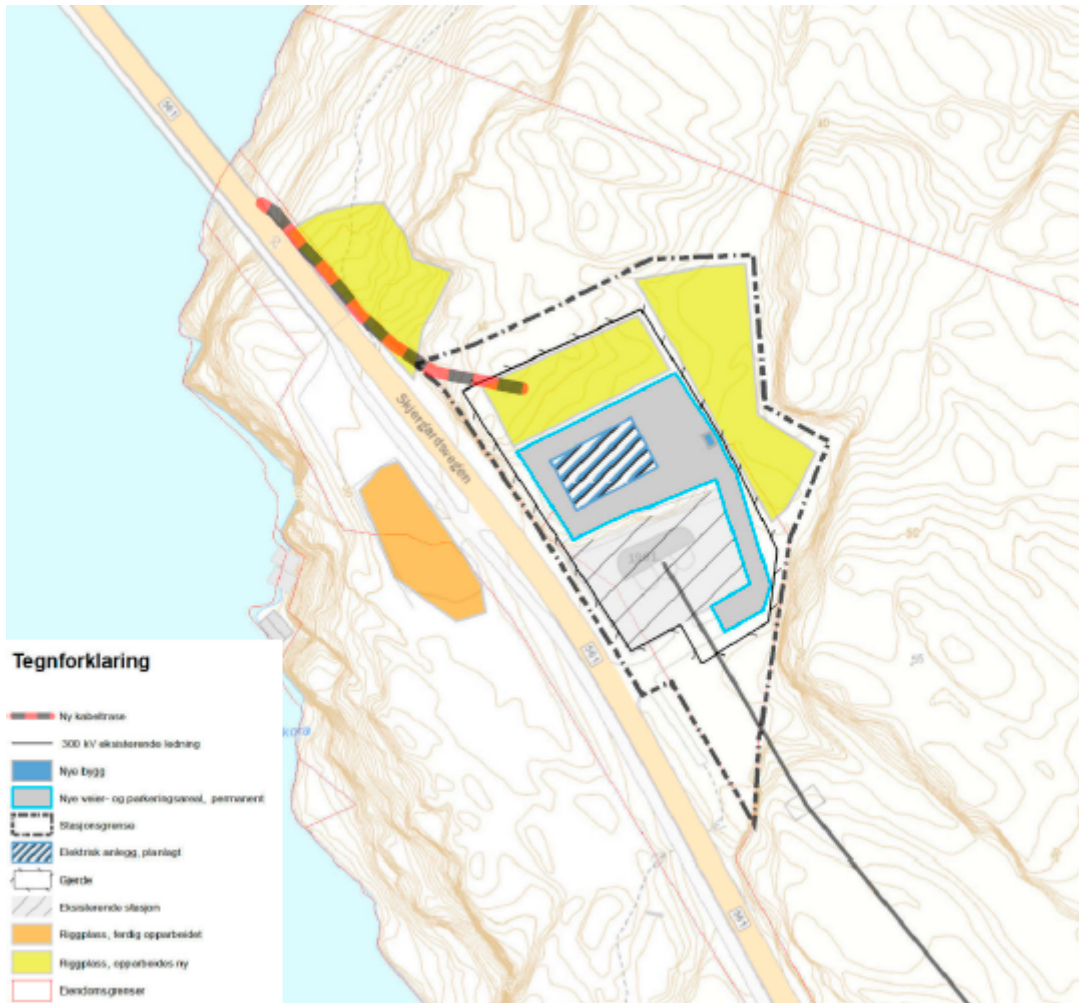
Figur 3: Visualisering av muffestasjonene på Nordre Blomøy



Figur 4: Situasjonsplan for den nyeste muffestasjonen på Nordre Blomøy



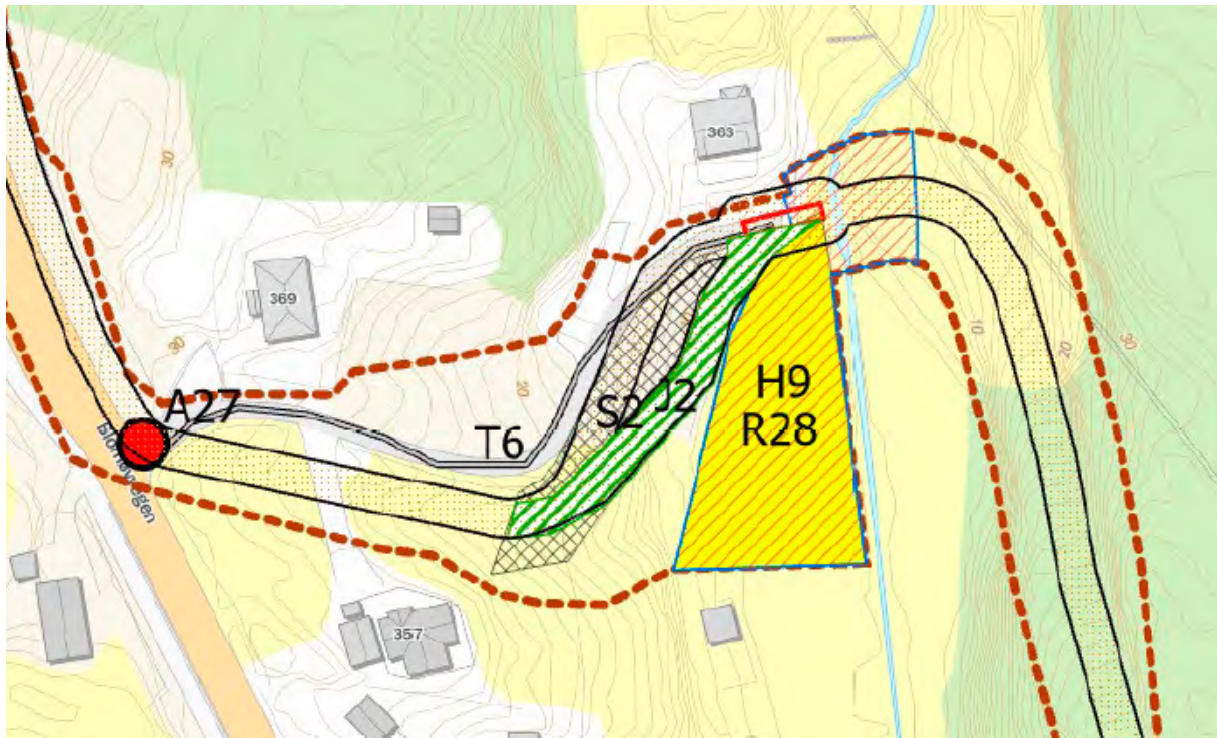
Figur 5: Visualisering av muffestasjonene på Solsvik



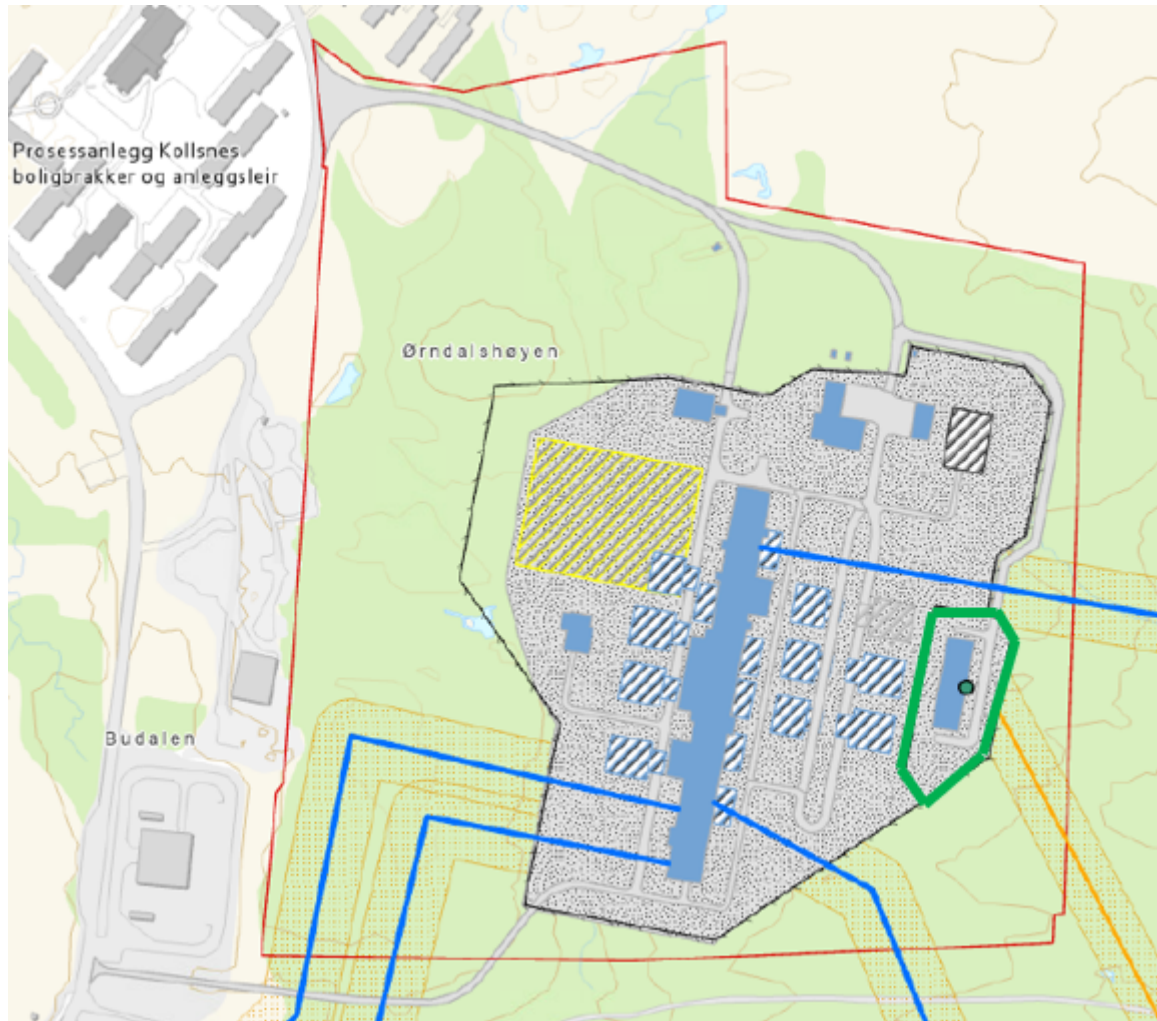
Figur 6: Situasjonsplan for den nyste muffestasjonen på Solsvik



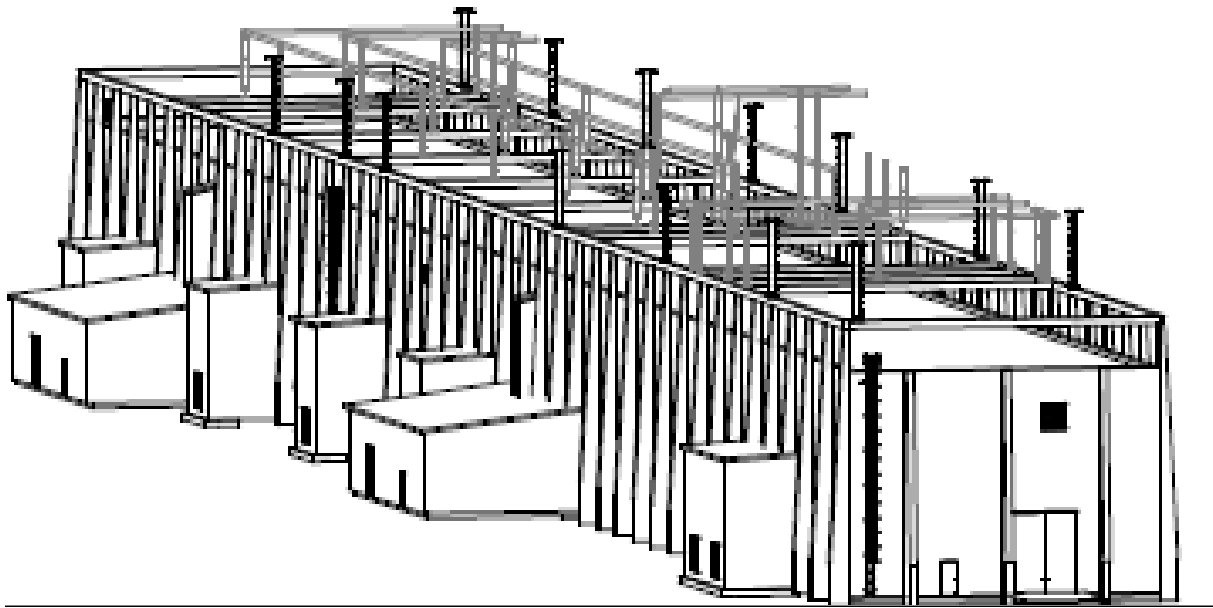
Figur 7: Sikringstiltak ved Blomvågvegen. Støttemuren skal fjernes og erstattes med en ny

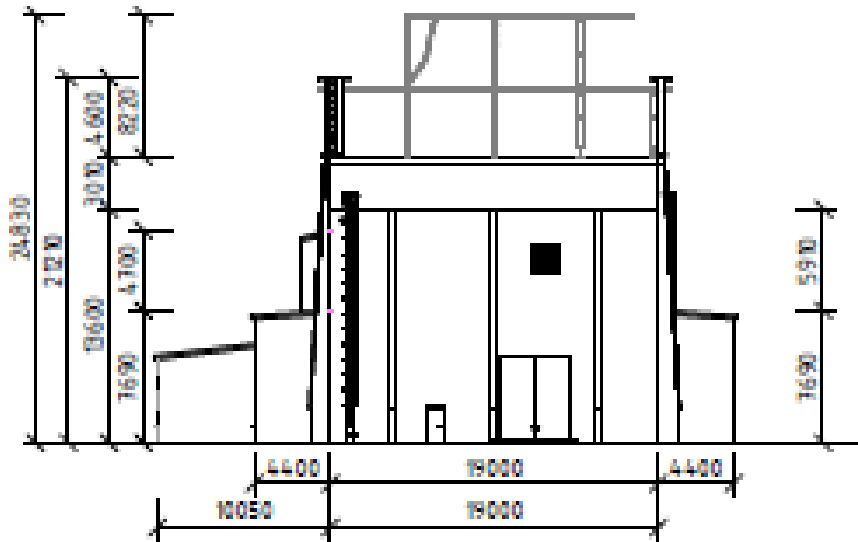


Figur 8: Sikringstiltak ved Dalsvågen. Støttemuren skal fjernes og erstattes med en ny

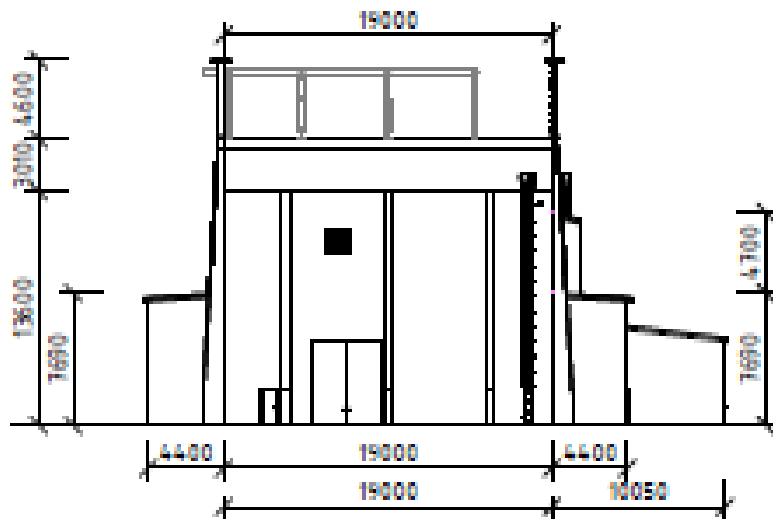


Figur 9: Stasjonsområdet for Øygarden transformatorstasjon. Svart heltrukken linje markerer Statnetts stasjonsgjerd, et areal på ca. 75 800 mm². Grønn heltrukken linje markerer BKKs stasjonsgjerd rundt Øygarden koblingsstasjon, et areal på ca. 4 200 mm².

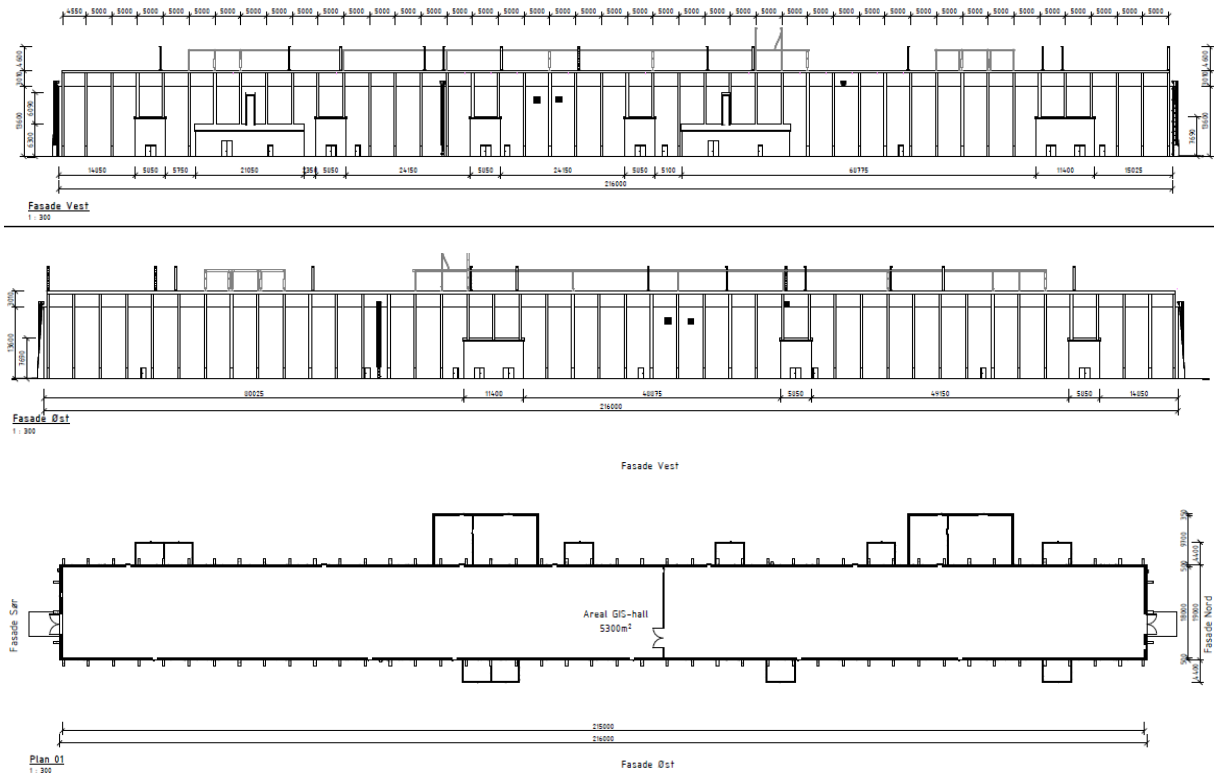




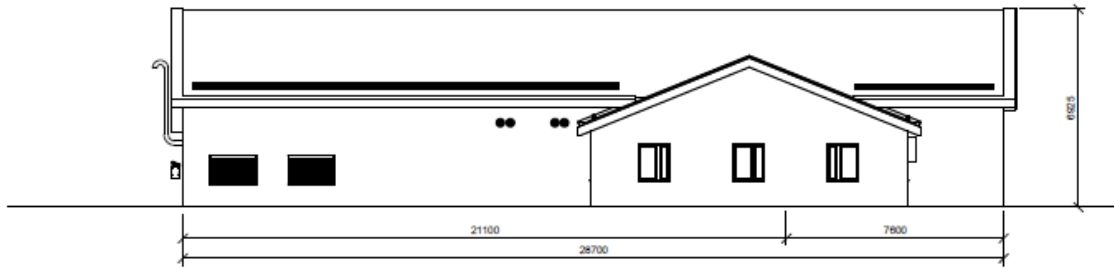
Fasade Sør
1 : 300



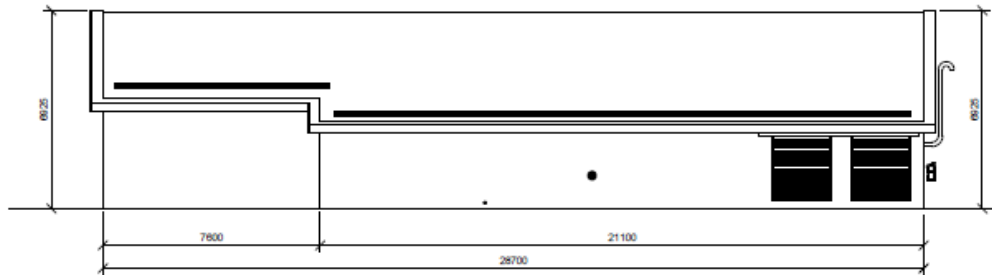
Fasade Nord
1 : 300



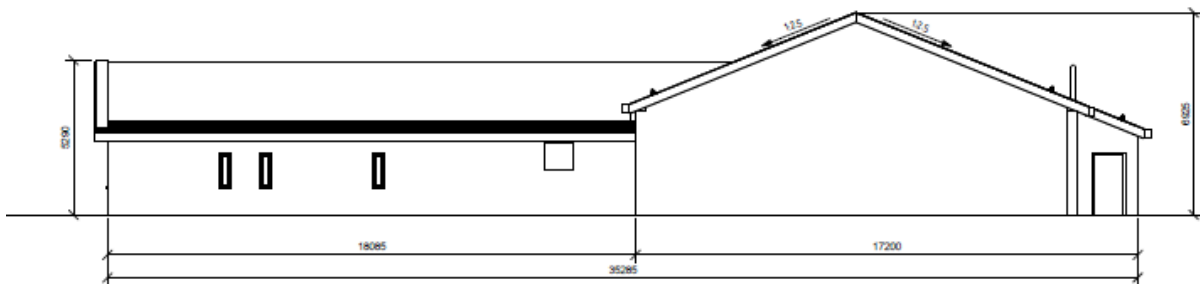
Figur 10a: Fasade og 3D modell av stasjonsbygningen med innendørs gassisolerert koblingsanlegg



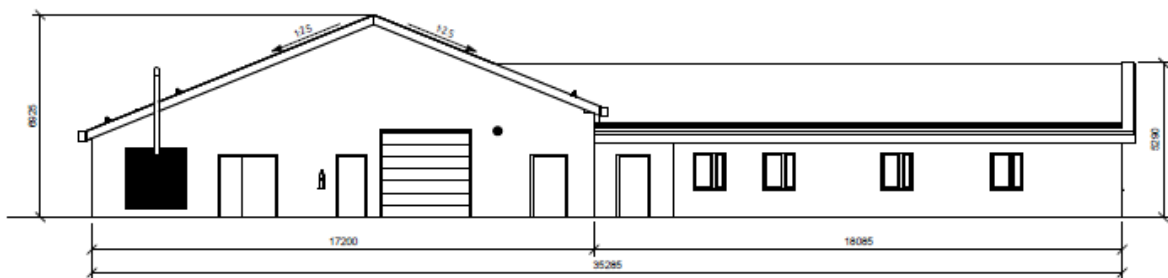
Fasade Nord 1 : 100



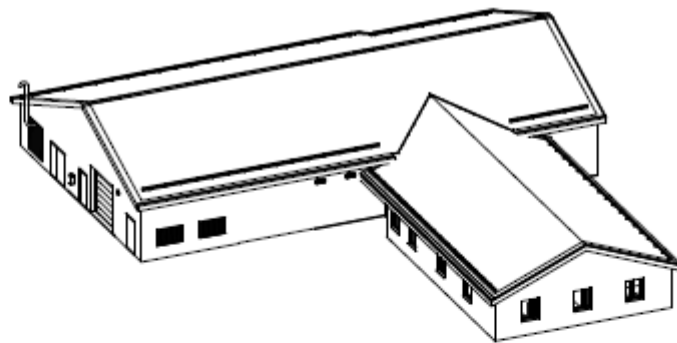
Fasade Sør 1 : 100



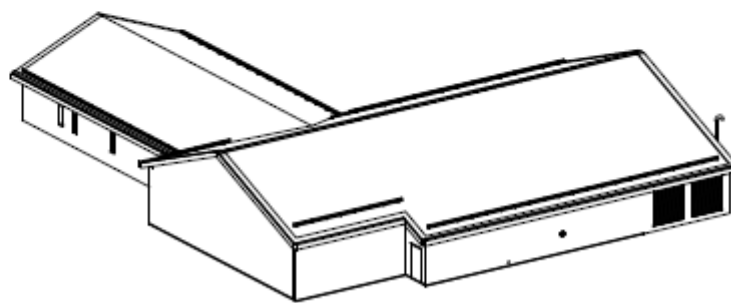
Fasade Vest 1 : 100



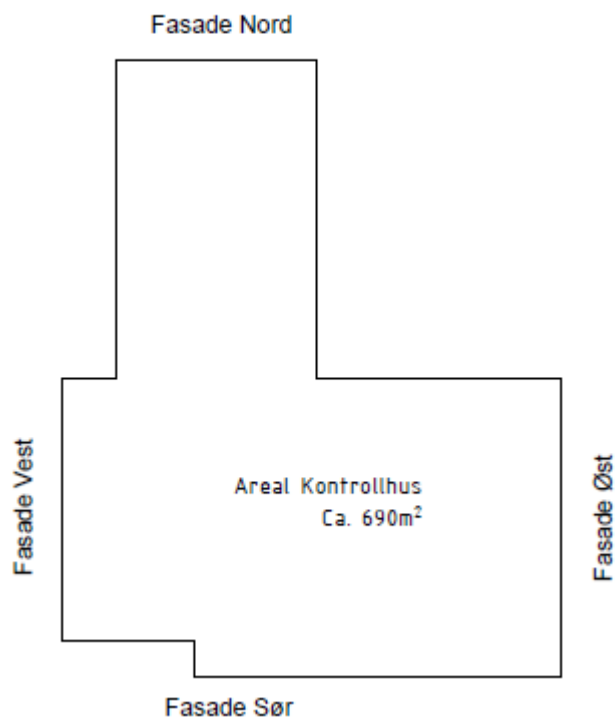
Fasade Øst 1 : 100



3D Kontrollhus Nord Øst



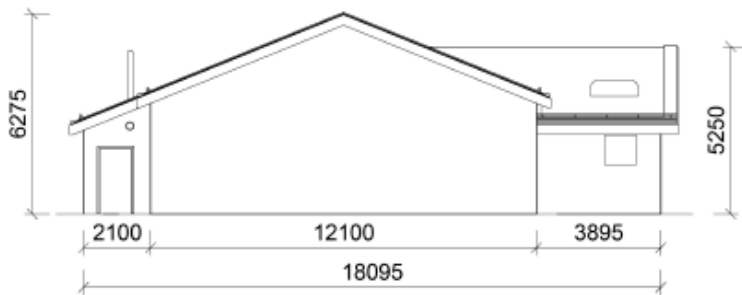
3D Kontrollhus Sør Vest



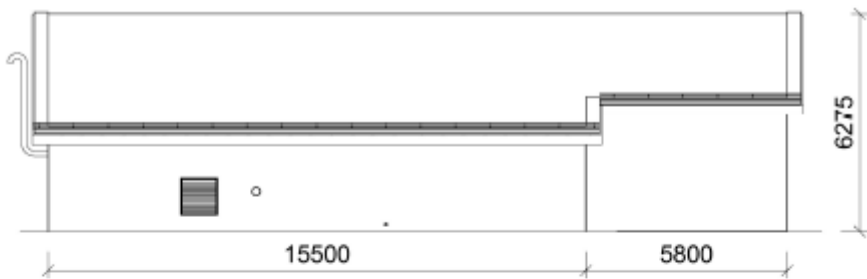
Figur 10b: Fasade og 3D modell av kontrollbygning



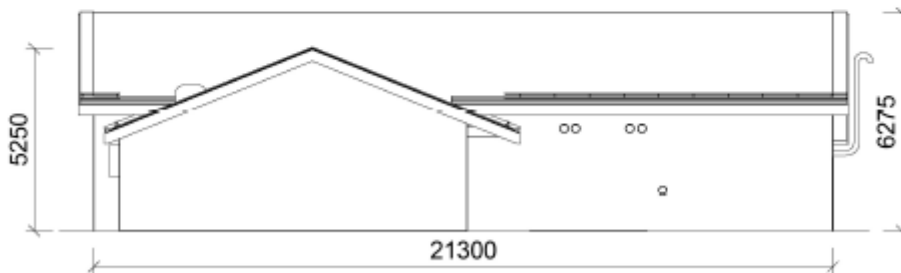
Fasade Sør
1: 100



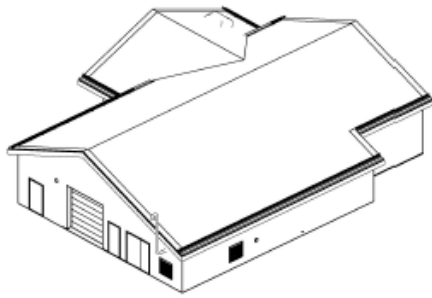
Fasade Nbrd
1: 100



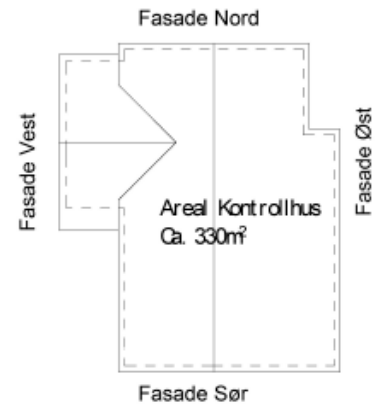
Fasade Øst
1: 100



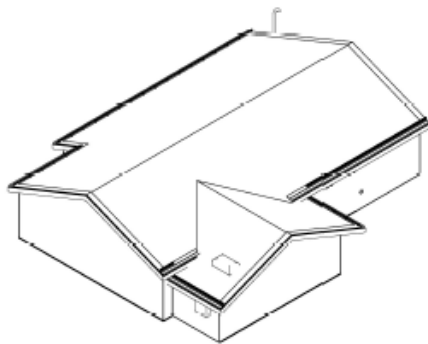
Fasade Vest
1: 100



3D Kontrollhus Sør Vest

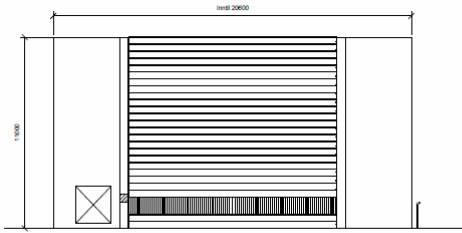


Plan
1:200

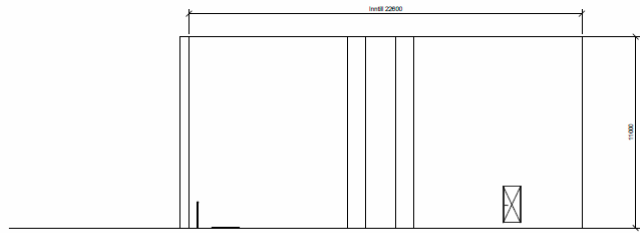


3D Kontrollhus Nord Øst

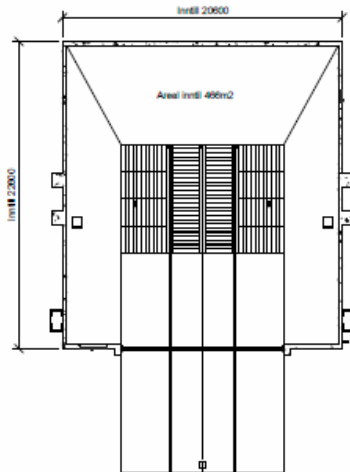
Figur 10c: Fasade og 3D modell av kontrollbygning



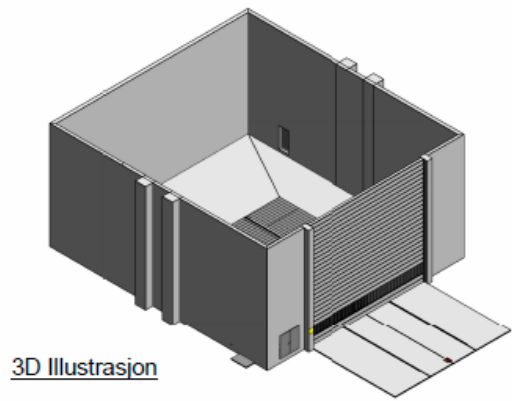
Frontvegg
1 : 100



Sidevegg 1
1 : 100



Plan
1 : 200



3D Illustrasjon

Figur 10d: Fasade og 3D modell av frittstående transformatorceller