

Konsesjonssøknad

Statnett

Sauda transformatorstasjon
Anlegg for 300/420 kV transformering

300(420) kV-ledning Sauda-Saurdal
Spenningsheving til 420 kV

Juli 2014



Forord

Statnett SF legger med dette frem søknad om konsesjon for heving av driftsspenningen til 420 kV for eksisterende 300 kV-ledning Sauda-Saurdal og for nødvendig anlegg for 300/420 kV transformering i Sauda transformatorstasjon.

Omsøkt transformering og spenningsheving inngår i utbyggingstrinn 1 i Statnetts prosjektpakke Vestre korridor.

300 kV-ledningen Sauda-Saurdal er ferdig bygget for 420 kV drift. Det er tidligere gitt konsesjon for omlegging av ledningen inn til nytt 420 kV-anlegg i Saurdal transformatorstasjon. Denne konsesjonssøknaden omfatter derfor kun fysiske tiltak innenfor eksisterende område for Sauda transformatorstasjon.

Tiltaket berører Sauda og Suldal kommuner i Rogaland fylke.

Konsesjonssøknaden oversendes Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) til behandling.

NVEs saksbehandler: Katrine Stenshorne Berg, tlf. 22 95 93 27.

Spørsmål vedrørende konsesjonssøknaden kan rettes til Statnett:

Funksjon/stilling	Navn	Tlf. nr.	E-post
Delprosjektleder konsesjon	Svein Erik Fjellstad	23 90 36 55 91 63 11 77	svein.fjellstad@statnett.no
Kommunikasjonssjef	Henrik Glette	93 23 30 10	henrik.glette@statnett.no
Grunneierkontakt	Bjarte Skipevåg	40 40 63 05	bjarte.skipevag@statnett.no

Relevante dokumenter og informasjon om prosjektet og Statnett finnes på internettadressen:

<http://www.statnett.no>

Oslo, juli 2014



Håkon Borgen
Konserndirektør
Divisjon Teknologi og utvikling

Innholdsfortegnelse

1. GENERELLE OPPLYSNINGER	5
1.1. PRESENTASJON AV TILTAKSHAVER	5
1.2. BAKGRUNN OG BEGRUNNELSE.....	5
1.3. GJELDENDE KONSESJONER.....	7
1.4. SØKNADER OG FORMELLE FORHOLD	7
1.5. ANLEGGETS BELIGGENHET	8
1.6. TIDSPLAN.....	8
1.7. FORARBEIDER OG INFORMASJON.....	9
2. BESKRIVELSE AV ANLEGGET	10
2.1. EKSISTERENDE ANLEGG.....	10
2.2. PLANLAGTE ANLEGG	10
2.3. SIKKERHET OG BEREDSKAP.....	13
2.4. TEKNISK/ØKONOMISK VURDERING.....	13
3. VIRKNINGER FOR MILJØ, NATURRESSURSER OG SAMFUNN.....	14
3.1. AREALBRUK	14
3.2. BEBYGGELSE OG BOMILJØ	14
3.3. INFRASTRUKTUR.....	15
3.4. LANDSKAP.....	15
3.5. SAMFUNNSINTERESSER	16
3.6. PERSONSIKKERHET	16
4. LITTERATURLISTE/REFERANSER	17

1. Generelle opplysninger

1.1. Presentasjon av tiltakshaver

I Norge er det Statnett (org.nr. 962986633), som systemansvarlig nettselskap, som har ansvaret for å koordinere produksjon og forbruk av elektrisk strøm. Strøm kan ikke lagres, og må brukes i det øyeblikket den produseres. Derfor sørger Statnett, som systemoperatør, for at det til enhver tid er balanse mellom tilgang på og forbruk av elektrisitet. Statnett eier og driver dessuten store deler av det sentrale norske kraftnettet og den norske delen av ledninger og sjøkabler til utlandet. Statnett driver ikke kraftproduksjon.

Mål for Statnetts leveranser

- Statnett skal sikre kraftforsyningen gjennom å drive og utvikle sentralnettet med en tilfredsstillende kapasitet og kvalitet.
- Statnetts tjenester skal skape verdier for våre kunder og samfunnet.
- Statnett skal legge til rette for realisering av Norges klimamål.

Statnett eies av staten og er organisert etter Lov om statsforetak. Olje- og energidepartementet representerer staten som eier.

1.2. Bakgrunn og begrunnelse

Det ble i 2012 utarbeidet en konseptvalgutredning (KVU) for neste generasjon sentralnett på Sør-Vestlandet [1]. Utredningen anbefaler oppgradering av store deler av sentralnettet mellom Kristiansand og Sauda, kalt "Vestre korridor", fra 300 kV til 420 kV driftsspennning.

Dagens utnyttelse av ledningene i Vestre korridor er høy. Belastningen i korridoren vil øke som følge av idriftsettingen av Skagerrak 4 (SK4), som er den fjerde mellomlandsforbindelsen til Danmark. Det er særlig ved eksport at denne korridoren blir høyt belastet. Uten nettførsterkninger i Vestre korridor må det i perioder legges handelsrestriksjoner på mellomlandsforbindelsene for å ivareta driftssikkerheten i nettet.

Det er planlagt mellomlandsforbindelser til Tyskland og England. Disse er svært lønnsomme for samfunnet, men fordrer et sterkt innenlandsk nett. En oppgradert Vestre korridor er en forutsetning for god utnyttelse av de nye mellomlandsforbindelsene.

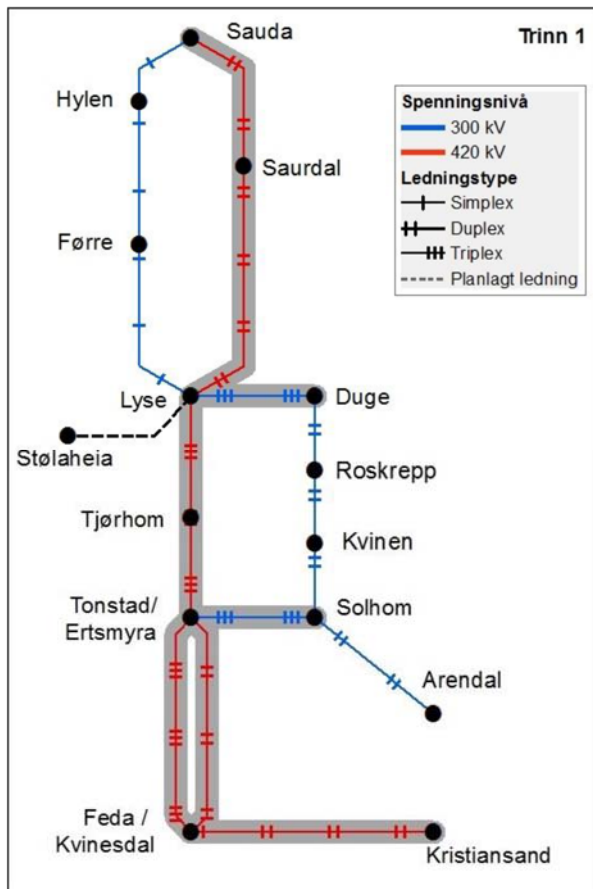
På Vestlandet og Sør-Vestlandet foreligger det planer om ny fornybar kraftproduksjon i størrelsesorden 10-15 TWh. Vestre korridor er avgjørende for å legge til rette for denne fornybarsatsingen.

Utbyggingen av Vestre korridor er delt opp i tre trinn. Trinn 1 er beskrevet under. Det vises til Statnetts melding *Spenningsoppgradering 420 kV-ledning Sauda-Lyse (april 2014)* for en mer utførlig beskrivelse av prosjektpakken Vestre korridor og de enkelte utbyggingstrinn.

Vestre korridor trinn 1

Trinn 1 omfatter etablering av en gjennomgående 420 kV-forbindelse mellom Sauda og Kristiansand (to parallelle forbindelser mellom Tonstad/Ertsmyra og Feda/Kvinesdal) samt oppgradering av strekningene Tonstad(Ertsmyra)-Solhom og Lyse-Duge. Trinn 1 er nødvendig for å oppnå høy utnyttelse av eksisterende mellomlandsforbindelser og SK4,

samtidig som sikker drift av nettet i Sør-Norge ivaretas. Trinnet legger også til rette for utbygging av fornybar energi og ytterligere oppgradering av nettet på Sør-Vestlandet og Vestlandet. Se Figur 1.



Figur 1. Prinsippkisse Vestre korridor trinn 1.

420 kV-forbindelsen Sauda-Saurdal

Etablering av 420 kV-forbindelsen Sauda-Saurdal utgjør nordre del av Vestre korridor trinn 1.

I Sauda transformatorstasjon er høyeste spenningsnivå i dag 300 kV. Som ledd i utbyggingen av Vestre korridor er det planlagt 300/420 kV transformering i Sauda, i første omgang (trinn 1) for å kunne drive eksisterende kraftledning Sauda-Saurdal med 420 kV spenning. I forbindelse med realiseringen av trinn 2 vil det bli etablert et fullskala 420 kV-anlegg i Sauda.

Også i Saurdal transformatorstasjon er høyeste spenningsnivå i dag 300 kV. Stasjonen er planlagt utvidet med et nytt 420 kV-anlegg, som ledd i gjennomføringen av trinn 1.

Den eksisterende kraftledningen Sauda-Saurdal er ferdig bygget for 420 kV spenning. Ledningen drives foreløpig på 300 kV spenning fordi det ikke er etablert 300/420 kV transformering i transformatorstasjonen.

1.3. Gjeldende konsesjoner

300(420) kV-ledningen Sauda-Liastølen

Konsesjon for bygging av ny 300(420) kV-ledning Sauda-Liastølen ble gitt av NVE 02.04.2003 (NVE 200200680-50). Konsesjonen ble gitt for bygging med 420 kV standard, men 300 kV drift. Etter klagebehandling ble NVEs vedtak stadfestet av OED 02.02.2004.

300(420) kV-ledningen Saurdal-Liastølen

Konsesjon for ombygging og drift med nominell spenning 420 kV (drift med 300 kV spenning inntil videre) ble gitt av NVE 07.07.2011 (NVE 201006247-9).

Konsesjon for omlegging av eksisterende kraftledning Saurdal-Liastølen over en strekning på ca. 360 meter vestover fra Saurdal transformatorstasjon (for å tilknytte ledningen til planlagt 420 kV-anlegg) ble gitt av NVE 02.06.2014 (NVE 201203266-35). Det ble samtidig gitt konsesjon for fortsatt å drive Saurdal-Liastølen med nominell spenning 420 kV.

Sauda transformatorstasjon

Konsesjon for bygging av 1 stk. linjefelt for tilkobling av ny 300(420) kV-ledning Sauda-Liastølen(Saurdal), samt nødvendig høyspennings apparatanlegg, ble gitt av NVE 02.04.2003 (NVE 200200680-50). Etter klagebehandling ble NVEs vedtak stadfestet av OED 02.02.2004.

Saurdal transformatorstasjon

Konsesjon for utvidelse av Saurdal transformatorstasjon, med blant annet nytt 420 kV-anlegg, ble gitt av NVE 02.06.2014 (NVE 201203266-35).

1.4. Søknader og formelle forhold

Statnett søker i henhold til energiloven av 29.06.1990, § 3-1 [2] om konsesjon for bygging og drift av følgende elektriske anlegg:

Sauda transformatorstasjon i Sauda kommune i Rogaland fylke:

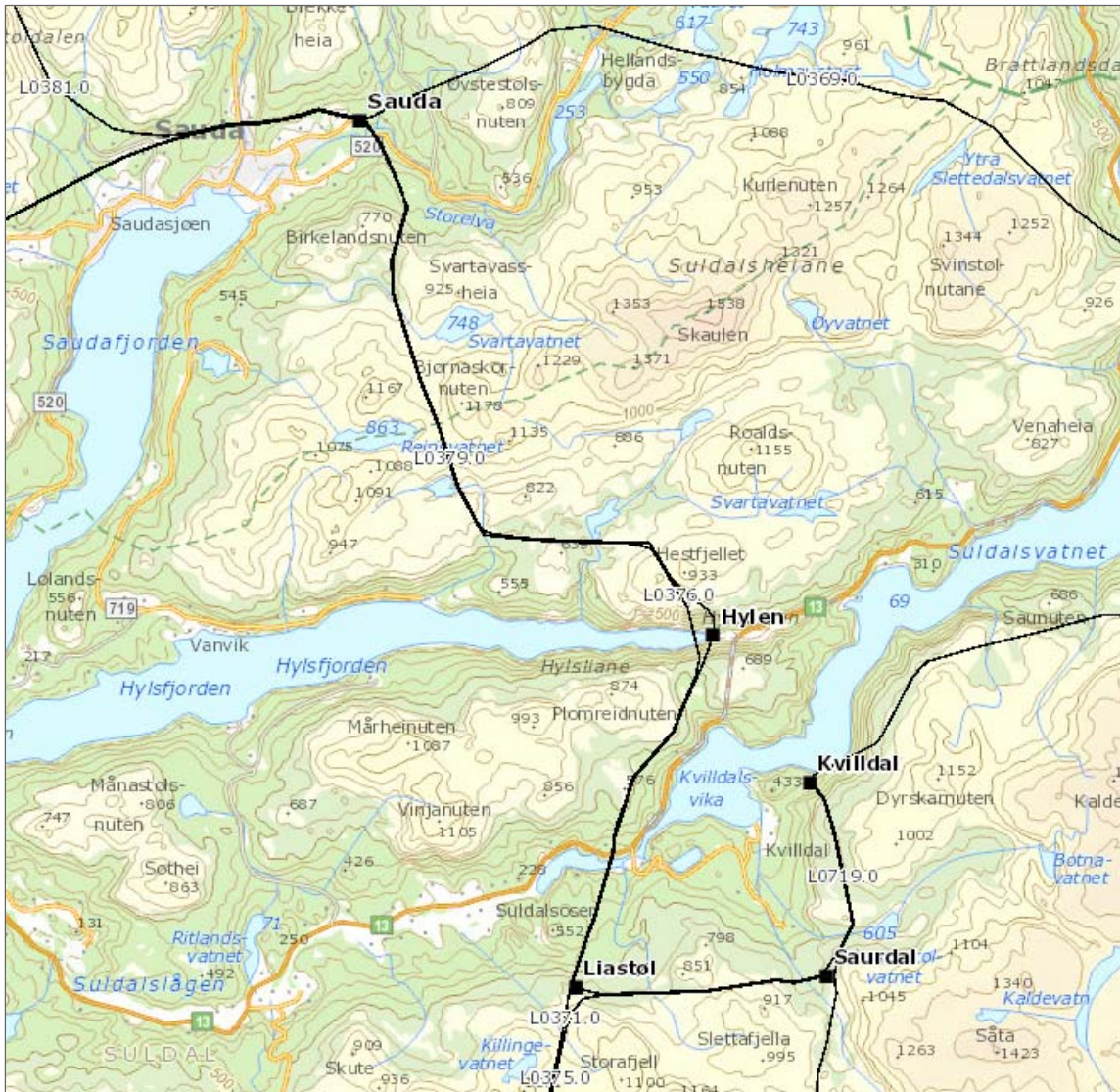
- 1 stk. autotransformator 300/420 kV med ytelse 1000 MVA
- 2 stk. transformatorsjakter og kabelmuffesjakter
- Oljeutskiller
- 1 stk. forenklet bryterfelt (midlertidig) med tilhørende apparatanlegg
- Nødvendig utvidelse av kontrollanlegg i eksisterende bygg

300(420) kV-ledningen Sauda-Saurdal i Sauda og Suldal kommuner i Rogaland fylke:

- Heving av driftsspenningen fra 300 kV til 420 kV

1.5. Anleggets beliggenhet

- Sauda transformatorstasjon ligger i Sauda kommune i Rogaland fylke.
- 300(420) kV-ledningen Sauda-Saurdal ligger i Sauda og Suldal kommuner i Rogaland fylke.



Figur 2. Oversiktskart over forbindelsen Sauda-Saurdal

1.6. Tidsplan

Det er utarbeidet en foreløpig fremdriftsplan for byggearbeider og idriftsettelse:

- Oppstart av byggearbeider i Sauda transformatorstasjon : August 2015
- Avslutning av byggearbeider i Sauda transformatorstasjon : Juli 2016
- Idriftsettelse nytt anlegg og spenningsheving Sauda-Saurdal : April 2017

1.7. Forarbeider og informasjon

Statnett og Sauda kommune gjennomfører halvårlige samrådsmøter hvor kommunen oppdateres om status for aktuelle nettførsterkningstiltak innenfor kommunen. Statnett orienterte Sauda kommune om det planlagte tiltaket senest i samrådsmøte 03.06.2014.

I forbindelse med NVEs møterunde for høring av Statnetts melding av ny 420 kV-ledning Sauda-Lyse ble det gjennomført felles møte for Sauda og Suldal kommuner 18.06.2014. Det planlagte tiltaket ble nevnt i forbindelse med gjennomgangen i dette møtet.

2. Beskrivelse av anlegget

2.1. Eksisterende anlegg

Sauda transformatorstasjon

Sauda transformatorstasjon har i dag et konvensjonelt 300 kV-anlegg og transformering til underliggende nett (66 kV). Det er til sammen syv 300 kV-ledninger tilkoblet stasjonen.

300(420) kV-ledningen Sauda-Saurdal

300(420) kV-ledningen Sauda-Saurdal er 35,2 km lang og består av 112 master. Ledningen er bygget med Duplex Parrot linetverrsnitt. Isolatorene er tradisjonelle glassisolatorer i v-kjeder.

Ut fra Sauda transformatorstasjon går 300(420) kV-ledningen Sauda-Saurdal parallelt med 300 kV-ledningene Sauda-Sønnå og Sauda-Hylen-Førre-Lyse. Ca. 1 km sør for transformatorstasjonen forlater Sauda-Sønnå den felles traséen. Deretter går Sauda-Saurdal og Sauda-Hylen-Førre-Lyse parallelt frem til Liastølen i Suldal kommune, hvor Sauda-Saurdal vinkler brått østover mot Saurdal. Underveis går Sauda-Hylen-Førre-Lyse nedom kraftstasjonen i Hylen, mens Sauda-Saurdal spenner over Hylsfjorden. Fra Liastølen og frem til Saurdal transformatorstasjon går Sauda-Saurdal parallelt med 300(420) kV-ledningen Lyse-Saurdal.

Opprinnelig var 300 kV-ledningen Saurdal-Liastølen koblet sammen med 300 kV-forbindelsen Sauda-Hylen-Førre-Lyse via et koblingsanlegg (T-avgreining) ved Liastølen. Etter at 300(420) kV-ledningen Sauda-Liastølen var ferdig bygget i juni 2012 ble koblingsanlegget revet og ledningene Sauda-Liastølen og Saurdal-Liastølen koblet sammen til en sammenhengende forbindelse mellom Sauda og Saurdal. Samtidig ble 300 kV-ledningen Saurdal-Liastølen oppgradert til å kunne drives med 420 kV spenning.

Kraftledningen Sauda-Saurdal drives foreløpig med 300 kV spenning, men er altså ferdig bygget/oppgradert for å kunne drives med 420 kV spenning.

2.2. Planlagte anlegg

Før spenningsheving av 300(420) kV-ledningen Sauda-Saurdal kan gjennomføres må det etableres 300/420 kV transformering i Sauda transformatorstasjon. Alle planlagte tiltak vil komme innenfor eksisterende stasjonsgjerde.

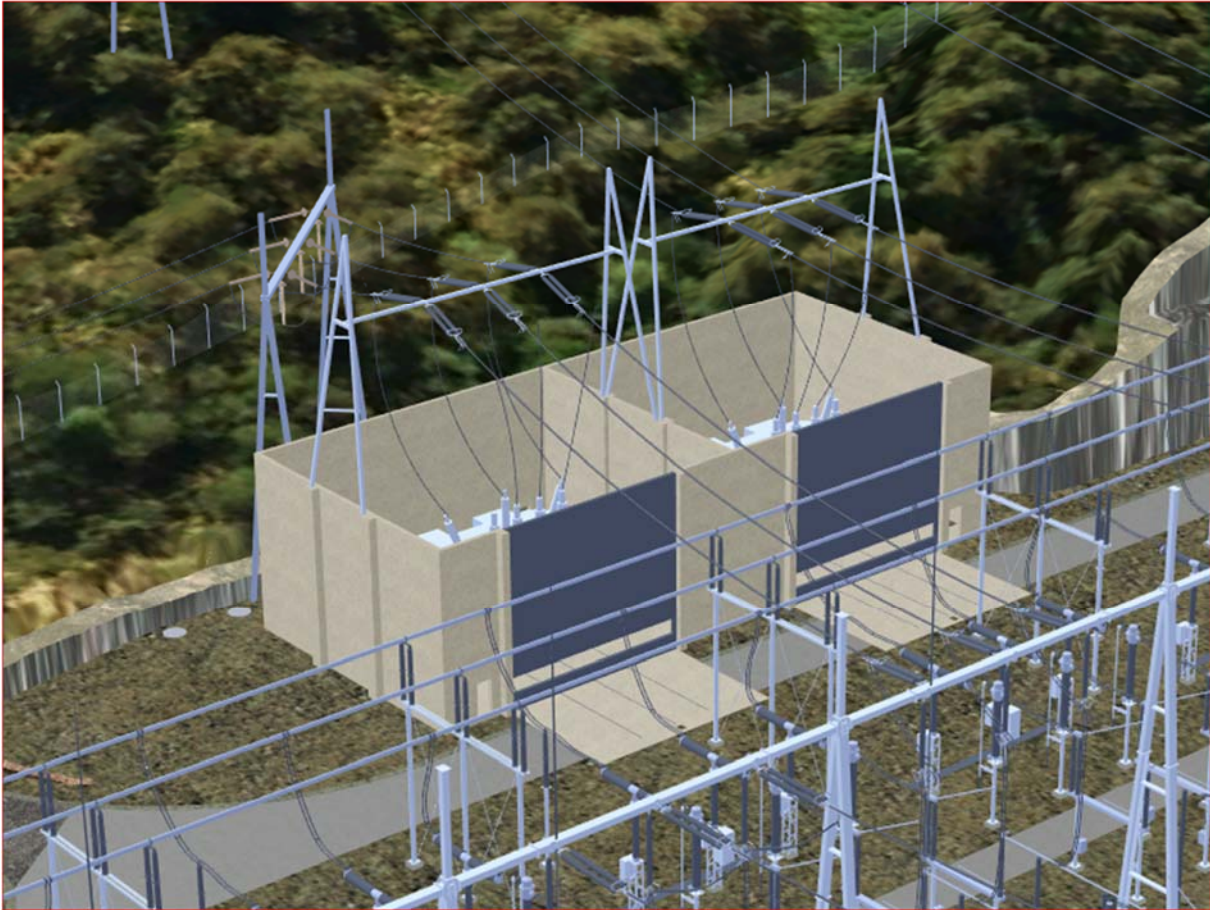
Forenklet bryterfelt (midlertidig)

Omsøkte løsning innebærer etablering av et forenklet bryterfelt under ledningen Sauda-Saurdal, like øst for eksisterende 300 kV-anlegg. Ledningen kobles til bryterfeltet mellom eksisterende mast og omsøkte 300/420 kV transformator. Løsningen er ikke detaljprosjektert. Se figur 3.

Bryterfeltet vil bli revet etter at trinn 2 for utvidelse av Sauda transformatorstasjon (nytt 420 kV koblingsanlegg) er gjennomført. Sannsynlig brukstid er 2-3 år.

Autotransformator

En 1000 MVA autotransformator 300/420 kV plasseres i ny sjakt mellom omsøkte bryterfelt og eksisterende 300 kV-anlegg. Se figur 3.



Figur 5. Prinsipptegning av to transformatorsjakter med felles delevegg

Transformatorsjakter og muffesjakter

Fremtidig utbygging av trinn 2 i Sauda transformatorstasjon (meldt NVE i april 2014) forutsetter installering av 2 stk. 300/420 kV autotransformatorer i Sauda. Av anleggstekniske, driftsmessige og økonomiske årsaker er det ønskelig å bygge de to sjaktene samtidig, selv om transformator nr. 2 vil bli installert på et noe senere tidspunkt.

Det bygges 2 stk. transformatorsjakter for 300/420 kV autotransformator, evt. med felles delevegg. Transformatoren for tilknytning av ledningen Sauda-Saurdal plasseres i den søndre av de to sjaktene. Nødvendig oljeutskiller vil bli installert. Muffesjakt for kabling mot fremtidig 420 kV-anlegg (trinn 2) anlegges i bakkant av hver transformatorsjakt, enten som felles konstruksjon med transformatorsjakten eller som frittstående sjakt, avhengig av terrengtilpasning. Se figur 4 og figur 5.

Transformator- og muffesjaktene er ikke detaljprosjektert. Dimensjonene bestemmes blant annet av forskriftskrav og omkringliggende terreng. Det kan også bli nødvendig å tilpasse terreng høyden inntil anleggene.

- Transformatorsjakter (standard mål pr. sjakt) : 20 x 17 x 11 meter (L x B x H)
- Muffesjakter (ca. mål pr. sjakt) : 20 x 8 x 11 meter (L x B x H)

Eventuelt masseoverskudd etter utsprenghing for sjaktene vil bli deponert på Statnetts eiendom, sannsynligvis øst for anlegget.

Kontrollanlegg

Det er forutsatt at nødvendig utvidelse av kontrollanlegget vil bli gjort i eksisterende bygg.

2.3. Sikkerhet og beredskap

Det omsøkte tiltaket i Sauda transformatorstasjon vil bli anlagt innenfor eksisterende stasjonsgjerde. Anlegget vil bli utformet og sikret i henhold til krav i beredskapsforskriften av 07.12.2012 [3]. Melding om sikring av konsesjonspliktige anlegg oversendes NVE for behandling samtidig med konsesjonssøknaden.

ROS-analyse er utarbeidet for eksisterende anlegg i Sauda transformatorstasjon. Her fremgår at ingen hendelser er klassifisert med høy risiko. ROS-analyse for anbefalt stasjonsløsning (nytt 420 kV-anlegg, trinn 2) utarbeides i forbindelse med prosjekteringen av anlegget.

2.4. Teknisk/økonomisk vurdering

Omsøkte tiltak i Sauda transformatorstasjon er utredet i et internt forprosjekt [4].

Utbyggingen av planlagt trinn 1 i Sauda transformatorstasjon og spenningsheving av kraftledningen Sauda-Saurdal må sees i sammenheng med de øvrige tiltakene i Vestre korridor. Se kapittel 1.2. Det vises også til konseptvalgutredningen [1] og den samfunnsøkonomiske analysen [5].

3. Virkninger for miljø, naturressurser og samfunn

3.1. Arealbruk

Alle omsøkte fysiske tiltak er planlagt på Statnetts eiendom og innenfor eksisterende areal for Sauda transformatorstasjon. Ingen andre private eller offentlige eiendommer vil bli berørt av nye anlegg.

Sauda kommune

Reguleringsplanen for Sauda transformatorstasjon [6] ble vedtatt av Sauda kommunestyre 19.05.2005. De omsøkte tiltakene i Sauda transformatorstasjon ligger innenfor areal som er avsatt til formål transformatorstasjon.

Kommuneplanens arealdel [7] gjelder for perioden 2012-2023. De to eksisterende parallelle kraftledningene mellom Sauda transformatorstasjon og kommunegrensen mot Suldal er vist som én ledning på plankartet, og er vist uten hensynssone.

Suldal kommune

Kommuneplanens arealdel [8] gjelder for perioden 2009-2020. De to eksisterende parallelle kraftledningene mellom kommunegrensen mot Sauda og Saurdal transformatorstasjon er vist som én ledning på plankartet, og er vist uten hensynssone.

3.2. Bebyggelse og bomiljø

Nærføring til Sauda transformatorstasjon

Nærmeste bolig ved transformatorstasjonen ligger ca. 210 meter fra tiltaket (nærmeste omsøkte transformatorsjakt). Eksisterende 300 kV-anlegg ligger mellom boligen og tiltaket.

Nærføring til 300(420) kV-ledningen Sauda-Saurdal

Fra nærmeste bolig er det mer enn 200 meters avstand til senterlinja for 300(420) kV-ledningen Sauda-Saurdal. Enkelte spredte hytter/støler ligger nærmere. Det er ingen barnehager eller skoler i nærheten av ledningen.

Elektromagnetiske felt

Magnetfeltet rundt ledningen vil ikke øke som følge av den omsøkte spenningshevingen. Med samme overført energimengde som i dag vil strømstyrken gå ned og magnetfeltet bli redusert. Magnetfeltet vil derimot øke ved en eventuell fremtidig økning i strømstyrken utover dagens nivå. Siden linene ikke skal skiftes ut vil strømstyrken, og derav magnetfeltet, være begrenset av eksisterende linedimensjon.

Avstanden fra kraftledningen til nærmeste bolig er mer enn 200 meter. Ingen boliger, skoler eller barnehager vil ha høyere gjennomsnittlig magnetfelt enn utredningsnivået på 0,4 mikrottesla. Noen få hytter/støler i nærheten av 420 kV-ledningen Sauda-Saurdal vil kunne ha, eller på sikt få, høyere magnetfelt enn dette nivået.

Hørbar støy fra kraftledningen

300 kV- og 420 kV-ledninger produserer hørbar støy i form av en knitrende lyd. Lyden skyldes gnistutladninger (koronautladninger) på lineoverflatene. Støyen forekommer spesielt i fuktig vær eller når det er frost på faselinene, og kan høres hvis en oppholder seg ganske nær ledningen. I tørt vær er støyen knapt hørbar.

Støyen øker med økende spenning. En spenningsheving fra 300 kV til 420 kV vil derfor gi et noe høyere støy nivå i fuktig vær nær ledningen.

Hørbar støy fra transformatorstasjonen

Støy fra transformatorstasjoner kommer først og fremst fra transformatorer, men også fra kjølevifter og andre komponenter. Transformatorstøyen er lavfrekvent og dempes som regel dårlig av vegger. Støynivået er avhengig av transformatorstørrelsen og belastningen.

Det er ikke utført egne støyvurderinger for Vestre korridor, trinn 1 i Sauda transformatorstasjon. Det er imidlertid utarbeidet støyvurderinger for ferdig utbygget stasjonsanlegg (trinn 2) i Sauda. Støyen fra transformatorene vil ligge under 50 dBA ved nærmeste bolig.

Hørbar støy fra midlertidig bryterfelt

Nye effektbrytere er vesentlig stillere ved bryteroperasjoner enn tidligere generasjoners trykkluftbrytere. Ved betjening av skillebrytere vil det kunne oppstå en sprakende lyd. Kobling (som er sjeldent) vil normalt skje i eksisterende 300 kV-anlegg. Det vil imidlertid være en testperiode ved idriftsettelse med en del prøvekoblinger i det nye bryterfeltet.

Det midlertidige bryterfeltet skal beskytte transformatoren ved eventuelle feil på ledningen Sauda-Saurdal og ved revisjon på transformatoren. Bryterfeltet vil etter planen være i drift i 2-3 år, fra 2017 til 2019/20, i det trinn 2 (nytt 420 kV-anlegg) i Sauda idriftsettes.

Støy i anleggsperioden

Anleggsarbeidet vil forårsake støy som også kan høres fra nærliggende boliger. Støykilder vil blant annet være boring, sprengning og lineskjøting, men også anleggsmaskiner og transport til og fra området.

3.3. Infrastruktur

Sauda kommune har sin drikkevannskilde (grunnvannskilde) like sør for eksisterende transformatorstasjon i Sauda. Det omsøkte tiltaket skal ikke påvirke drikkevannskilden.

3.4. Landskap

Transformatorsjaktene er store betongkonstruksjoner. De vil bli lagt inn i/mot fjellskråningen i øst, og derfor alt vesentlig bli synlige fra vest. Innsynet fra vest er allerede preget av eksisterende anlegg, og 300 kV-anlegget vil ligge foran sjaktene. Bryterfeltet vil komme høyere i terrenget, men bare ha en varighet på få år.

3.5. Samfunnsinteresser

Økonomiske ringvirkninger av tiltaket for lokalt næringsliv vil være knyttet til eventuelle leveranser i byggeperioden. Statnett er pålagt å følge Statens reglement for offentlige anskaffelser.

Tiltaket utløser ikke behov for nye permanente arbeidsplasser lokalt.

Eiendomsskatt for utvidelsen i Sauda transformatorstasjon vil bli beregnet i henhold til eiendomsskatteloven § 3 og byskatteloven §§ 4 og 5. Det vil ikke bli endringer i verdien av kraftledningen Sauda-Saurdal som følge av spenningshevingen.

3.6. Personikkerhet

Anleggsarbeidet vil foregå i nærheten av spenningssatte komponenter, og noen operasjoner vil kreve utkoblinger. Foreløpig risikovurdering er utført i forbindelse med forprosjektet. For å redusere risikoen under arbeidet er oppstillingsplass for betongbil og midlertidig flytting av stasjonsgjerdet diskutert. Sprengningsekspertise er konsultert. Risikovurdering vil bli fulgt opp videre i forbindelse med prosjekteringen.

Anleggsarbeidet vil foregå inne på avsperrret område. Eventuell risiko for omgivelsene knyttet til økt transport til og fra transformatorstasjonen i anleggsperioden vil bli vurdert.

4. Litteraturliste/Referanser

1. Statnett SF 2012. Konseptvalgutredning (KVU). Neste generasjon sentralnett på Sør-Vestlandet.
2. Lov om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) av 29.06.1990.
3. Forskrift om forebyggende sikkerhet og beredskap i energiforsyningen av 07.12.2012.
4. Statnett SF 2014. Forprosjektrapport. Spenningsoppgradering korridor vest. Stasjonsløsning Sauda.
5. Statnett SF 2013. Samfunnsøkonomisk analyse av Vestre korridor. Tilleggsutredning konsesjonsprosess Vestre korridor.
6. Sauda kommune 2005. Reguleringsplan for Sauda transformatorstasjon.
7. Sauda kommune 2012. Arealdel til kommuneplanen 2012-2023.
8. Suldal kommune 2009. Kommuneplan 2009-2020. Arealdelen.

