

Prosjektinfo Ertsmyra-Fagrafjell

28.6.2024

Kjetil Helland



Statnett

Hvem er Statnett?

- Statseid monopol, med et sektorpolitisk formål
- Ingen eierinteresser i kraftproduksjon eller –omsetning
- Våre vedtekter sier at vi skal tenke samfunnsøkonomi, dvs. ikke profittmaksimering
- Våre inntekter bestemmes av NVE (inntektsramme), og vi henter inn våre inntekter gjennom tariffing/nettleie.
- "Handelsinntekter" eller flaskehalsinntekter går tilbake til nettkundene som redusert tariff

Statnetts oppgaver

- Hovedoppgave: Bygge, drive og eie transmisjonsnett (sentralnettet)
- Tilknytningsplikt for alle som ber om det i kraftnettet
 - Dersom det ikke er nok kapasitet i eksisterende nett, må vi utrede og bygge nye anlegg
 - Bedrifter kan inngå avtale med vilkår. Det betyr at de kobles fra strømmettet i perioder dersom det er behov for det.
 - Bedrifter som har fått reservert kapasitet, kan miste reservasjonen dersom avtalt fremdrift ikke følges
- Statnett har ansvaret for forsyningssikkerhet
 - Dette gjelder også for private husholdninger. Alminnelig forbruk som det heter (husholdninger, liten næring, etc) er det alltid plass til. I tillegg er det innført et begrep "Vanlig forbruk" som det også alltid skal være plass til. Vanlig forbruk er i tillegg til alminnelig forsyning samfunnskritisk infrastruktur, f eks lading til biler, busser, ferjer, etc. Alminnelig forsyning er prioritert og har alltid vært det.

Bakgrunn for at det er behov for å fornye nettet

- Gammelt nett må fornyes (eksisterende nett bygget av Lyse Kraft på 1970 tallet)
- Øke kapasitet og redusere tap ved overgang fra 300 kV til 420 kV
- Forsyningssikkerhet til eksisterende forbruk, både vanlige husholdninger og industri / næringsliv
- Legge til rette for at Lnett kan videreutvikle regionalnettet i Time
- Tilrettelegging for ny fornybar produksjon
- Stor økning i etterspørsel etter tilknytning til ny industri

Helhetlig og langsiktig nettutvikling gjennom 10 områdeplaner

Transmisjonsnett
i Norge
2021



Telemark og Vestfold

restrukturering/spenningsoppgradering og økt forbruk

Trinnvis utvikling mot målnett

Trinn 1: Pågående prosjekter i Sør-Rogaland

Ny 420 kV ledning Lyse-Fagrafjell

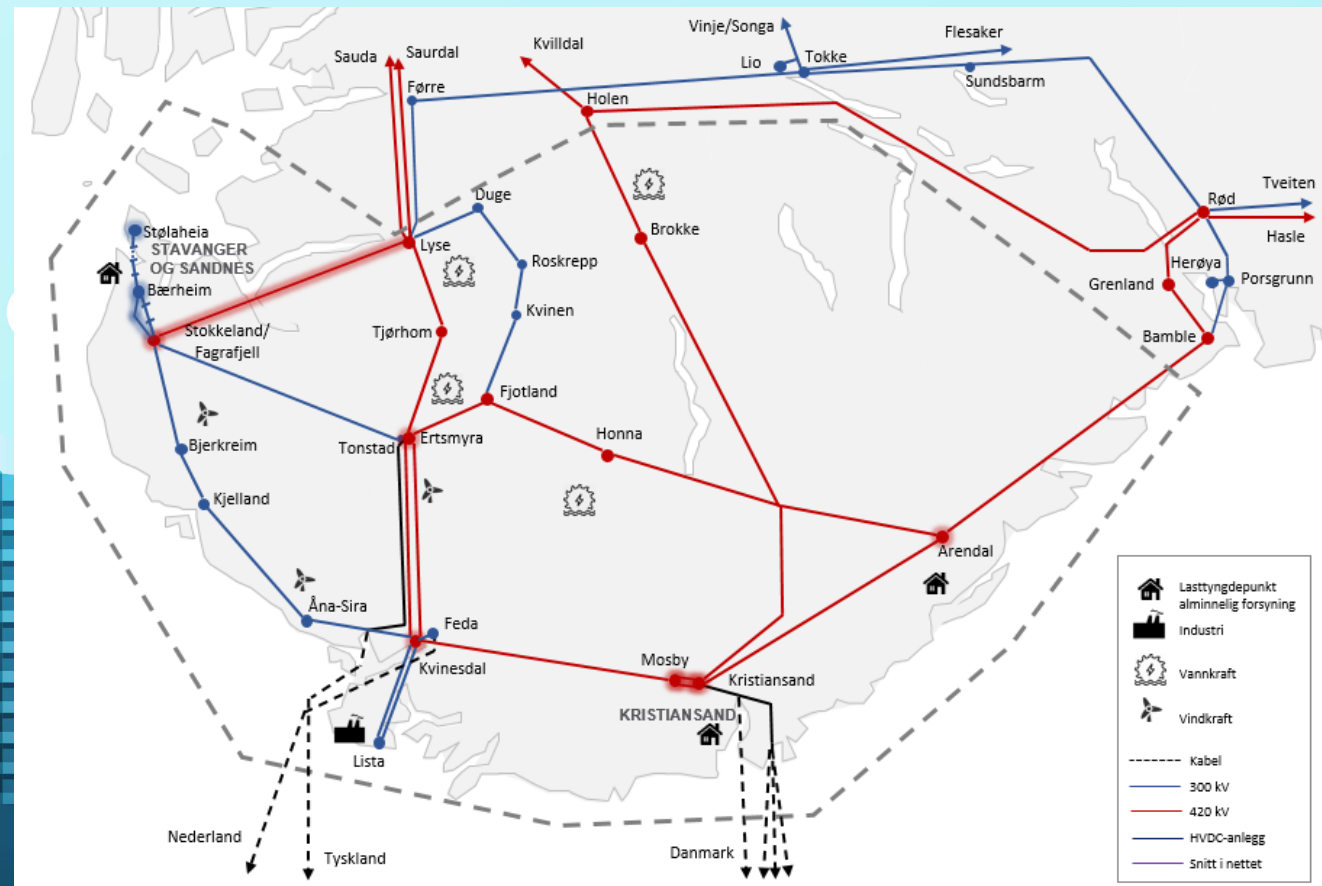
- Bedre forsyningsikkerhet og kapasitet for nytt forbruk

Nye stasjoner erstatter Stokkeland, Bærheim og Stølaheia

- Fornyelse og økt transformator-kapasitet mot regionalnettet
- Bygges for framtidig 420 kV

Ny ledning Fagrafjell-Bærheim/Humleberget

- Bedre forsyningsikkerhet på Nord-Jæren

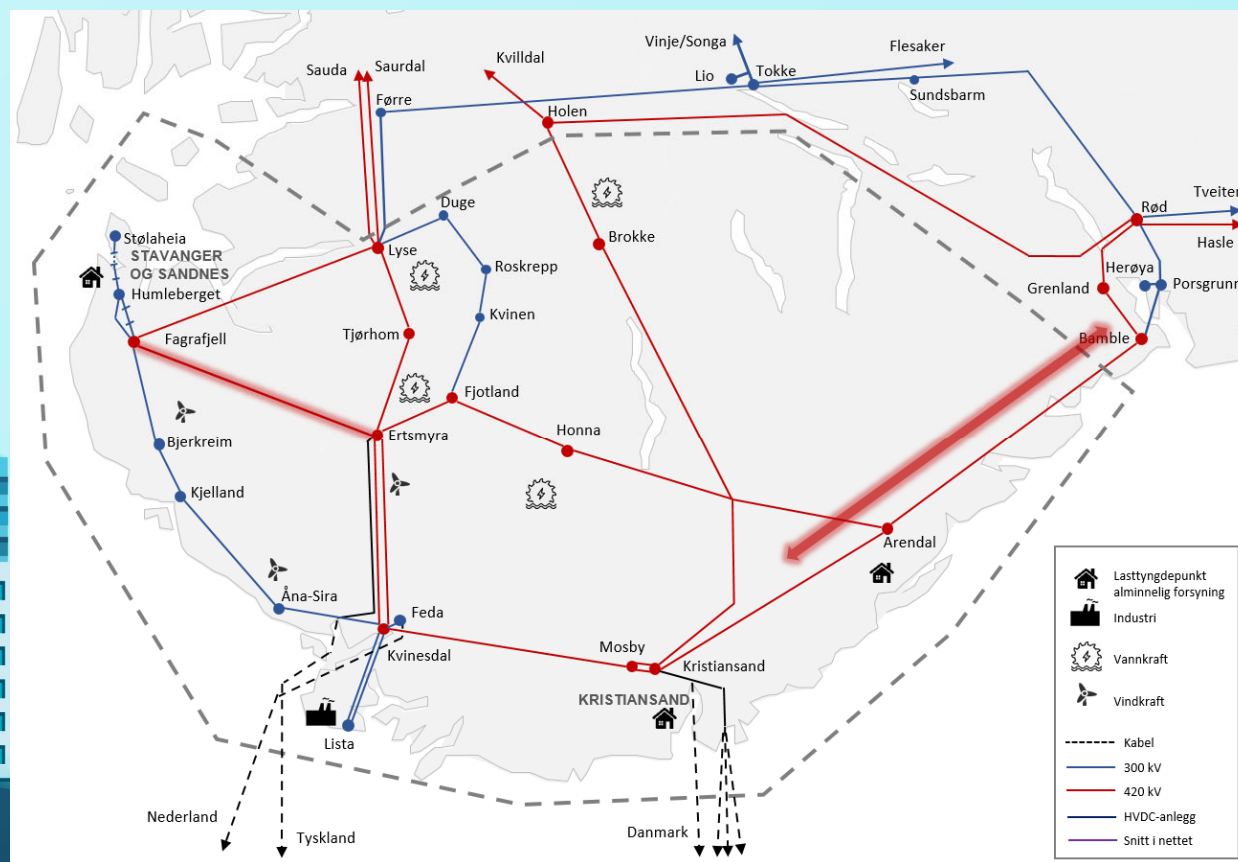


Trinnvis utvikling mot målnett

Trinn 2: Spenningsoppgradering Ertsmyra-Fagrafjell

Spenningsoppgraderingen innebærer ny 420 kV ledning mellom Ertsmyra og Fagrafjell

- Ny 420 kV ledning etableres først, Eksisterende 300 kV ledning saneres etter at ny ledning er satt på drift
- Et nødvendig nettforsterkningstiltak for å imøtekomme forventet forbruksvekst
- Aldrende nett fra 1970 tallet som behøver fornyelse.

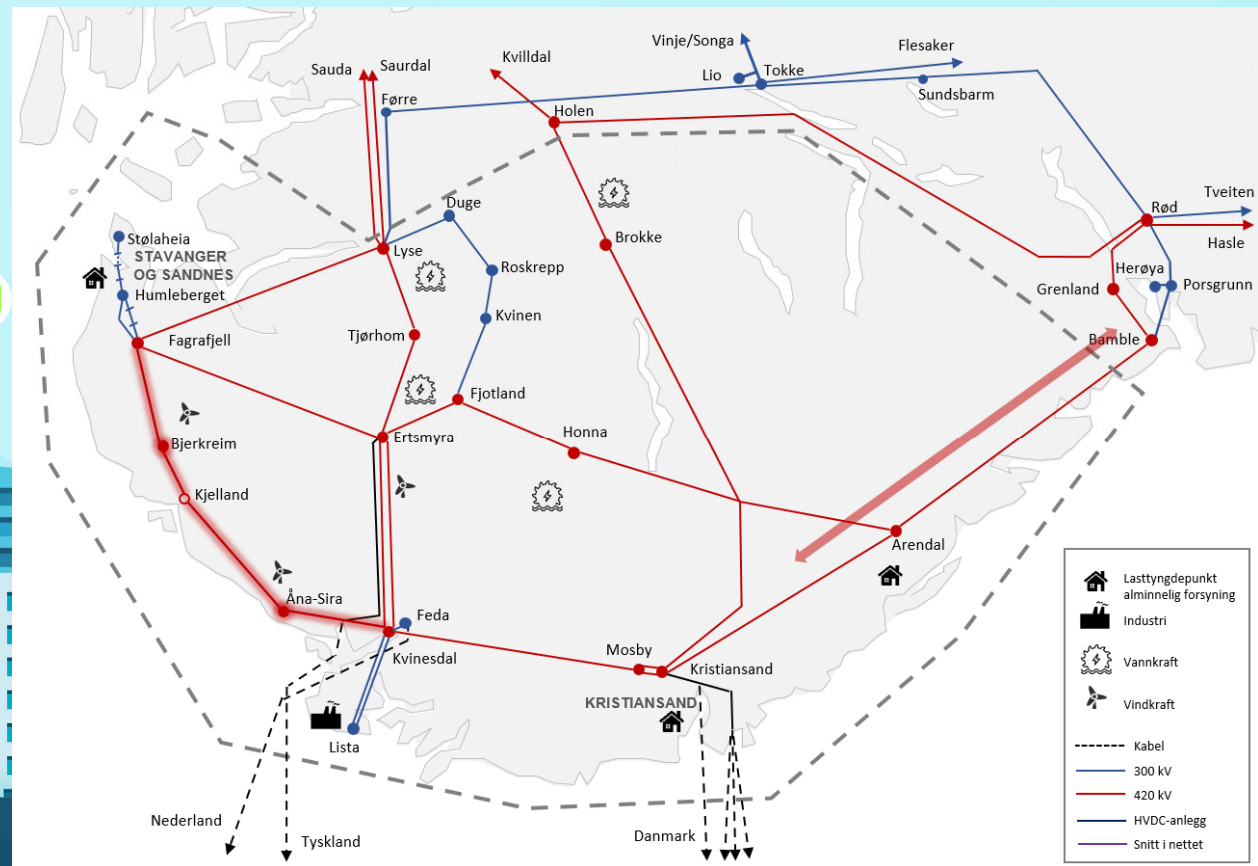


Trinnvis utvikling mot målnett

Trinn 3: Spenningsoppgradering Kvinesdal-Fagrafjell

Spenningsoppgraderingen innebærer ny 420 kV ledning mellom Kvinesdal og Fagrafjell

- Nødvendig for å håndtere stor vekst i forbruket.
- Forutsetning for at havvind skal kunne tilknyttes langs kysten i Sør-Rogaland.
- De konkrete løsningene må tilpasses utviklingen i regionalnett, forbruk og produksjon.



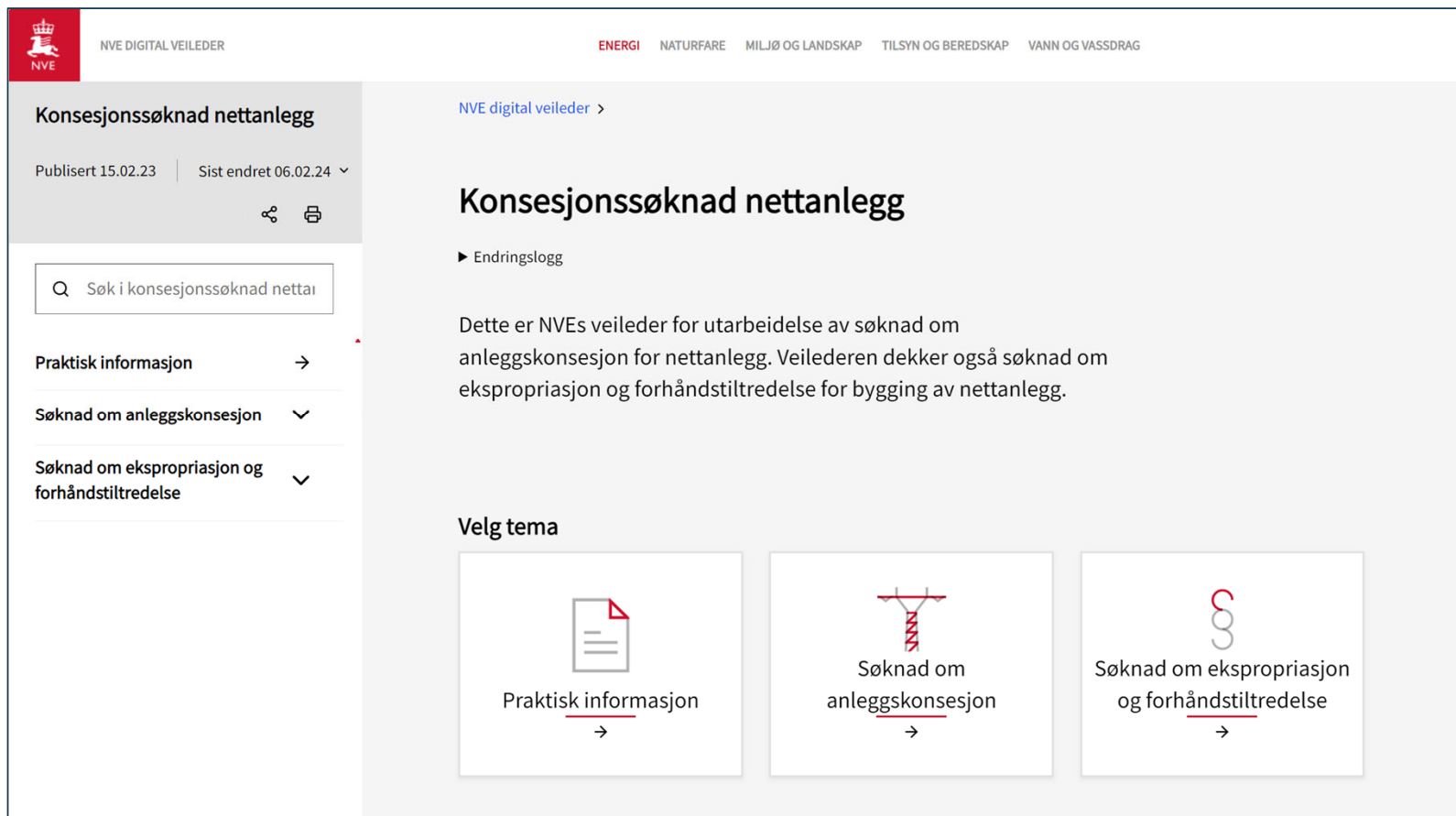
Søknad om anleggskonsesjon etter energiloven

- NVE er "regulerings" (konsesjons) myndighet
- Behandles som en konsesjonsprosess, hvor Statnett søker om anleggskonsesjon etter energiloven
- Ulike saksganger, avhengig av tiltakets omfang
- Prosessen er delt opp i ulike faser

Hurtigspor	Saksgang A	Saksgang B	Saksgang C
<ul style="list-style-type: none"> Små enkle søknader 	<ul style="list-style-type: none"> Ledninger med spenning opp til 132 kV, uavhengig av lengde Ledninger med spenning 132 kV eller mer, med lengde under 15 km i ny trasé Transformatorstasjoner/koblingsstasjoner, ol. Andre mindre tiltak på eksisterende ledninger/stasjoner 	<ul style="list-style-type: none"> Ledninger med spenning 132 kV eller mer, med lengde over 15 km i ny trasé 	<ul style="list-style-type: none"> Ledning med spenning 300 kV eller mer, og lengde over 20 km

Saksgang			
Søknad med KU	Søknad med KU	Melding etter forskrift om KU	KVU
NVE fatter vedtak	Høring	Høring av melding	Melding etter forskrift om KU
Eventuell klagebehandling	NVE fatter vedtak	NVE fastsetter utredningsprogram	Høring av melding
	Eventuell klagebehandling	Søknad med KU	NVE fastsetter utredningsprogram
		Høring av søknad	Søknad med KU
		Vedtak/innstilling	Høring av søknad
		Eventuell klagebehandling	NVE sender innstilling til ED
			Behandling hos ED med vedtak

Søknad om anleggskonsesjon for nettanlegg etter energiloven følger veileder fra NVE (2023)



The screenshot shows the NVE Digital Veileder website. The header includes the NVE logo and navigation links for ENERGI, NATURFARE, MILJØ OG LANDSKAP, TILSYN OG BEREDSKAP, and VANN OG VASSDRAG. The main content area is titled 'Konsesjonssøknad nettanlegg' and includes a search bar, a sidebar with navigation options, and a main text area with a description and a 'Velg tema' section with three topic cards.

Konsesjonssøknad nettanlegg

Publisert 15.02.23 | Sist endret 06.02.24

Søk i konsesjonssøknad netta

Praktisk informasjon →

Søknad om anleggskonsesjon ▾

Søknad om ekspropriasjon og forhåndstiltredelse ▾

Konsesjonssøknad nettanlegg

► Endringslogg

Dette er NVEs veileder for utarbeidelse av søknad om anleggskonsesjon for nettanlegg. Veilederen dekker også søknad om ekspropriasjon og forhåndstiltredelse for bygging av nettanlegg.

Velg tema

- Praktisk informasjon →
- Søknad om anleggskonsesjon →
- Søknad om ekspropriasjon og forhåndstiltredelse →

1. Innledning	3.2 Beskrivelse av behovet for å gjøre tiltak	5.4 Arealbruk og forholdet til planer og verneområder	5.14 Landbruk og andre naturressurser
1.1 Sammendrag	3.3 Beskrive fremtidig utvikling	5.4.1 Beskrivelse av arealbruk	5.15 Reindrift
1.2 Presentasjon av tiltakshaver	3.4 Beskrive konsekvensen av å ikke gjøre noe	5.4.2 Nødvendig offentlig og private tiltak	5.16 Fiskeri og havbruk
1.3 Forarbeider	4. Teknisk/økonomiske forhold	5.4.3 Forholdet til andre offentlige og private planer	5.17 Luftfart, kommunikasjon og annen infrastruktur
2. Beskrivelse av planlagte anlegg	4.1 Beskrivelse av nullalternativet	5.4.4 Forholdet til verneområder	6. Naturfare
2.1 Beskrivelse av elektriske anlegg	4.2 Vurdering av alternative systemløsninger	5.4.5 Nødvendige tillatelser etter annet lovverk	6.1 Vurdering av flom- og skredfare
2.1.1 Kraftledninger	4.3 Teknisk/økonomisk vurdering av omsøkt alternativ/alternativer	5.5 Naturmangfold	6.2 Vurdering av overvann
2.1.2 Transformatorer, koblingsanlegg, omformer- og likerettstasjoner	4.4 Vurdering av usikkerhet	5.6 Landskap	6.3 Vurdering av klimatilpasning
2.1.3 Elektriske anlegg i vannkraftverk	4.5 Begrunnelse for valg av omsøkt løsning	5.7 Kulturminner og kulturmiljø	7. Forholdet til grunneiere og rettighetshavere
2.1.4 Elektriske anlegg som skal rives	4.6 Nettkapasitet for produksjon/forbruk	5.8 Friluftsliv	7.1 Anskaffelse av nødvendige rettigheter
2.2 Beskrivelse av alternative traseer og plasseringer	4.7 Andre økonomiske forhold	5.9 Reiseliv	7.2 Erstatningsprinsipper
2.3 Beskrivelse av permanente hjelpeanlegg	5 Virkninger for miljø og samfunn	5.10 støy	7.3 Rett til juridisk bistand
2.4 Beskrivelse av midl. hjelpeanlegg	5.1 Metodikk	5.11 Forurensing	8. Vedlegg
3. Behovet for å gjøre tiltak	5.2 Nullalternativ/referansealt.	5.12 Klimagassutslipp	9. Referanser
3.1 Beskrivelse av nåsituasjonen	5.3 Kunnskapsgrunnlaget	5.13 Elektromagnetiske felt	

Overordnede føringer i Meld.St. 14 (2011-2012)

- Sentralnettet: 300 og 420 kV skal bygges som luftledning, bortsett fra i følgende unntakstilfeller:
 - der luftledning er teknisk vanskelig eller umulig, som for eksempel i byer og ved kryssing av større sjøområder
 - dersom ekstrakostnaden for kabling av en begrenset delstrekning kan forsvares med at det gir særlige miljøgevinster sammenliknet med luftledning og / eller en begrenset strekning med kabling kan gi en vesentlig bedre totalløsning alle hensyn tatt i betraktning

Overordna ny 420 kV ledning Ertsmyra-Fagrafjell

- Målbildet for Områdeplan Sør-Rogaland og Agder skal alle tre ledningene inn til Fagrafjell være oppgradert og driftes på 420 kV. Ny ledning fra Lyse til Fagrafjell ble satt i drift i juni 2023. Det gjenstår å spenningsoppgradere de to eksisterende 300 kV ledningene fra hhv Ertsmyra og Kvinesdal stasjon.
- Spenningsoppgraderingen utføres ved å bygge ny 420 kV ledning fra Ertsmyra til Fagrafjell og deretter rive 300 kV ledningen fra Tonstad til Fagrafjell.

420 kV Ertsmyra-Fagrafjell

- Bygge ny 420 kV ledning i parallell/nærheten til dagens 300 kV, ca. 75 km.
- Eksisterende 300 kV ledning saneres etter at ny 420 kV ledning er satt på drift
- Ertsmyra- og Fagrafjell stasjon må utvides med nye 420 kV felt (innenfor dagens anlegg)
- Sikkerhet og bærekraft er viktige "drivere" i den videre prosjektutviklingen.

Tidslinje

- Prosjektutvikling og utarbeidelse av konsekvensutredning 2024-2025
- Konsesjonssøknad 2026
- Antatt myndighetsprosess 2 år
- Konsesjonsvedtak/oppstart tidligst 2028
- Ferdigstillelse ny ledning tidligst 2031, sanering gammelt anlegg et år etter

Mastetyper

