



# Foe og nytt fra PlanNett

Christer Heen Skotland

NVE

5. November 2024





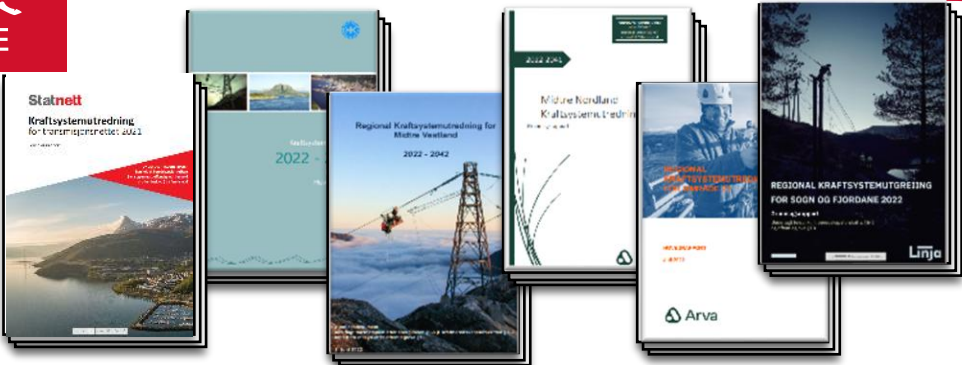
PlanNett

Utredninger

Tiltak

Info

Logg inn



Liste Kart

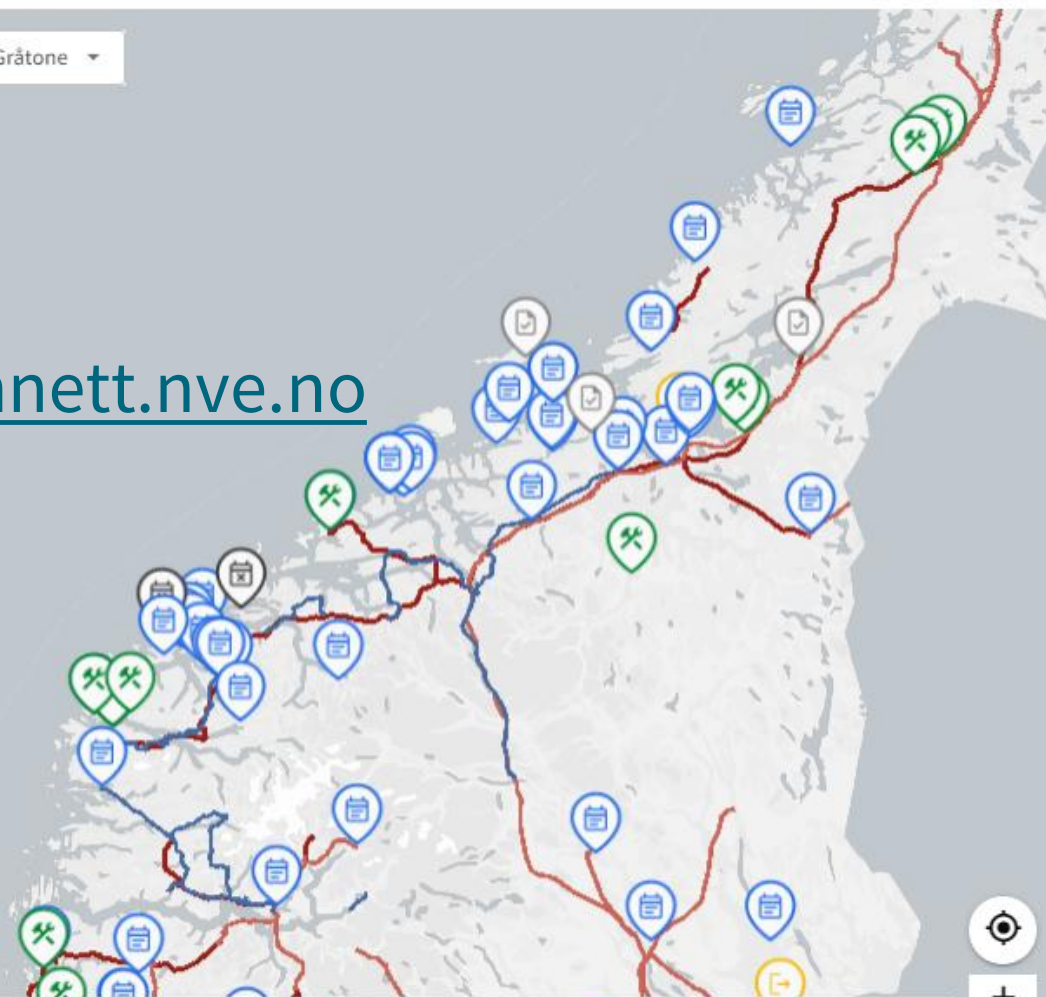
Vis Filtre

Søk i Tiltak

Filter og kartlag

Gråtone

[plannett.nve.no](http://plannett.nve.no)



Ikke påbegynt

Planleggingsfase

Gjennomføringsfase

Avslutningsfase

Avsluttet

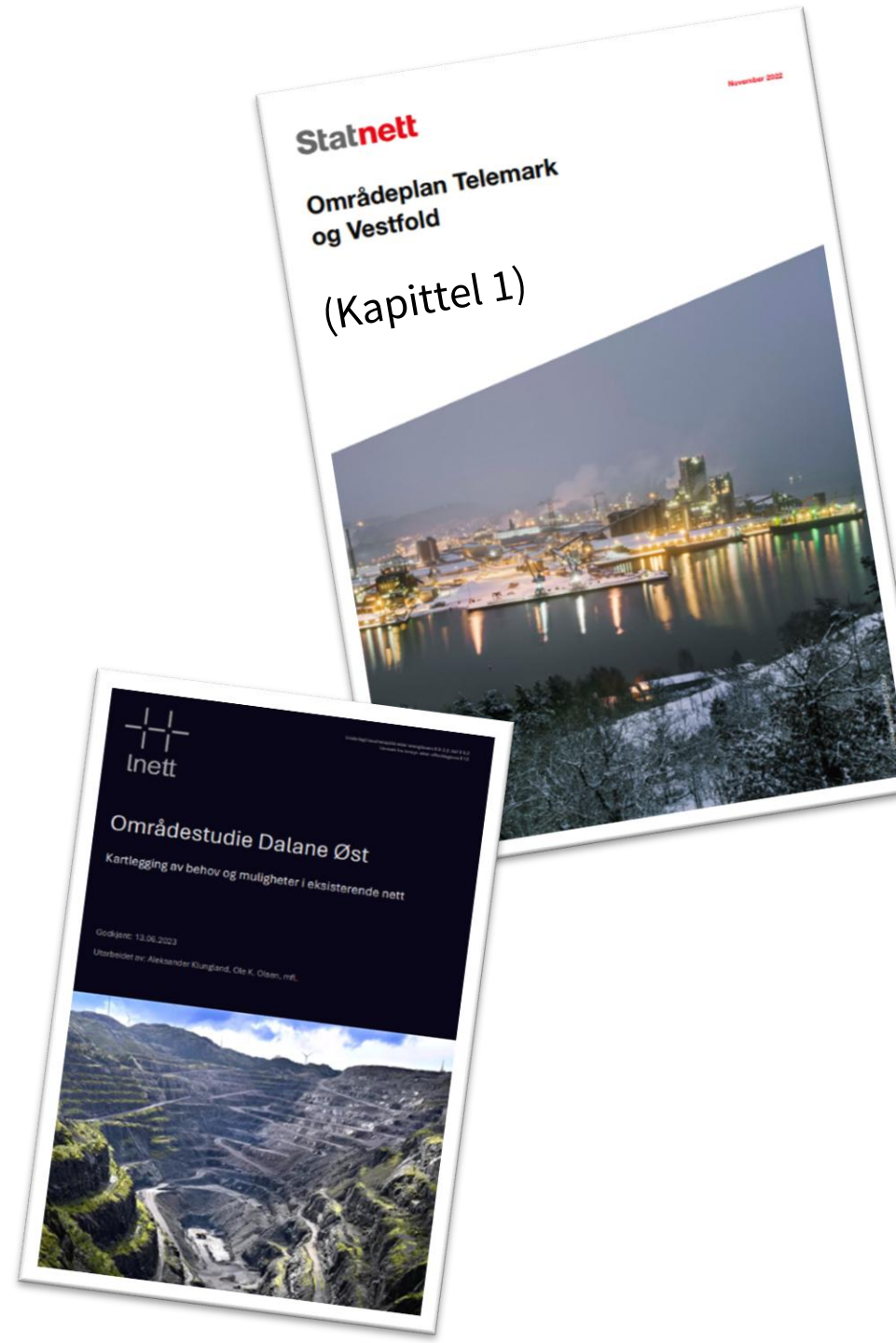






# Områdestudie

- En studie av hvilke problemer, behov eller utfordringer som finnes i nettet
- NVE jobber med å utvikle områdestudier for PlanNett
- Forskriftskravet trer i kraft 1.6.2025



# Konseptvalgutredning (KVU)

- En studie av ulike konsepter som kan løse et behov
- En KVU skal samsvare med stegene i en samfunnsøkonomisk analyse
- Det skal gjennomføres en KVU for alle tiltak som kan kreve konsesjon
- Sammendrag av studien skal legges inn i PlanNett
- Vurderes av NVE før konsesjonsprosessen



Siste nytt  
fra  
PlanNett



## Velkommen til PlanNett

PlanNett er en tjeneste som gir innsikt i utviklingen av det norske strømmettet. Informasjonen holdes oppdatert av nettselskapene selv, og tjenesten forvaltes av NVE.

I PlanNett samles en oversikt over nettselskapenes utredninger og tiltak, med nøkkelinformasjon som status, milepælsplan, og geografisk plassering. Det står også litt om bakgrunn og omfang. PlanNett gjør det enkelt for nettselskapene å oppdatere oversikten, og eksterne brukere vil enkelt kunne navigere i oversikten og finne relevant informasjon.

## 339 utredninger

En utredning skal gi beslutningstaker et godt beslutningsgrunnlag. Utredningen skal beskrive problemet som skal løses, og formulere mål for hva som ønskes oppnådd. Utredningsfasen munner ut i en begrunnet anbefaling om hvilket løsningskonsept som samlet sett er best.

Områdestudie

Konseptvalgutredning



Konsept

## 427 tiltak

Tiltak realiserer et valgt løsningskonsept. Nett-tiltak er alle typer tiltak i strømmettet som ikke dreier seg om direkte inngripen i (eller design av) markedene, og som går ut over det forvalter må gjøre for å opprettholde nettets funksjon i skarp drift.

Tiltaksfase



# Effektprognoser

Her ser du forventet økning i [topplast](#) som følge av behovene fra vanlige nettkunder. [Topplastprognosen](#) legges til grunn for reservasjon i de fleste transformatorstasjoner i [regionalnett](#) og [transmisjonsnett](#). [Se veiledning](#)

[+ Oppdater prognose](#)
[Liste](#) [Kart](#)
 Søk

Filtre (1)

Sist endret	Stasjon	Spenning	Ansvarlig konsesjonær	Kommune	Fylke	Topplastprognose, (relativ endring, 20 år)
	Buheii Vindkraftverk TRA	0 kV	BUHEII VINDKRAFT AS	Kvinesdal	Agder	+0,0 MW
19.08.2024	Buran TRA	66 kV	TENSIO TS AS	Trondheim	Trøndelag	+6,4 MW
	Burfjord TRA	66 kV	ALUT AS	Kvæangen	Troms	+0,0 MW
19.08.2024	Buvika TRA	66 kV	TENSIO TS AS	Skaun	Trøndelag	+2,1 MW
24.06.2024	Buøy TRA	50 kV	LNETT AS	Stavanger	Rogaland	+2,0 MW
19.08.2024	Buås TRA	132 kV	TENSIO TS AS	Malvik	Trøndelag	+3,2 MW
24.06.2024	Bærheim TRA	48 kV	STATNETT SF	Sandnes	Rogaland	+12,6 MW
	Bærum TRA	300 kV	STATNETT SF	Bærum	Akershus	+0,0 MW
	Bærums Verk TRA	47 kV	ELVIA AS	Bærum	Akershus	+0,0 MW
22.08.2024	Bø TRA	66 kV	FAGNE AS	Karmøy	Rogaland	+2,6 MW
21.08.2024	Bø TRA	66 kV	LINJA AS	Stryn	Vestland	+2,1 MW



**Konto**

NORGES VASSDRAGS- OG ...

chsk@nve.no  
chsk@nve.no**PlanNett admin**

Aktørliste →

Brukerliste →

Epostliste →

**Oppfølging**

Dokumentkontroll →

**Tjenester**

Varslinger →

## Abonner på endringer i PlanNett

Hold deg oppdatert på PlanNett og få en epost når det legges inn nye nettplaner for ditt område, eller planene oppdateres. Du kan tilpasse abonnementet ved å velge de kommunene som interesserer deg, og hvilke endringer du vil ha varsel på. Velg også hvor ofte du ønsker å motta nyhetsvarselet.

**Epostadresse**

chsk@nve.no

Eposten knyttet til din NVE-konto

**Utredning** Alle endringer i utredninger Nye, og utredninger med endret status**Tiltak** Alle endringer i tiltak Nye, og tiltak med endret status**Fylke**

Velg hvilke fylke(r) du ønsker varsler for

**Kommune**

Velg hvilke kommune(r) du ønsker varsler for

**Frekvens for eposter** Ukentlig  Månedlig  Halvårlig**Opprett Abonnement**

Endring i tapskostnader		-6	-4	-6
Restverdi				
<b>Sum kostnader (mill. kr.)</b>	<b>25</b>	<b>193</b>	<b>119</b>	<b>711</b>
Ikke prissatte virkninger	Ikke prissatte virkninger	Ikke prissatte virkninger	Ikke prissatte virkninger	Ikke prissatte virkninger

### Begrunnelse for valgt løsning

Ved flere modne prosjekter > 1 MW er alternativ 3 best

Med manglende bestilling av slike prosjekt er alterantiv 2 best.

For Arva sin del løser begge alternativ de høye avbruddskostnadene og tilknytningsplikten for mindre forbruksvekst.

Det er få kunder som oppfyller modenhetskriteriene.

### Vedlegg til utredningen ⓘ



samfunnsøkonomisk analyse av overføringsbehov og alternative nettløsninger nord-senja.pdf



Lastet opp 12.06.2024 kl. 10:40



2022

## Oppstart planleggingsfase

Prosjektering, konsesjonssøknad

Krever konsesjonsbehandling?

Ja  Nei

Ikke konsesjonsprosess

Start gjennomføringsfase

2023

## Oppstart gjennomføringsfase

Bygging, prøvedrift, id

2025

## Oppstart avslutningsfase

Dokumentasjon, oppr

Årstall

## Avsluttet

Du har endret på tiltakets kostnad/fremdrift, og det vil bli synlig i historikken. Vi ønsker også at du legger inn en kort forklaring på hvorfor du gjorde endringen.

Husk at vesentlige endringer i kostnad eller fremdrift krever en begrunnelse, ref. Forskrift om Energiutredninger.

Skriv eventuelt inn din kommentar her...

LAGRE OG PUBLISER

## Historikk for endring i årstall og investeringskostnader

Lukk

### Endret investeringskostnad og fremdriftsplan

chsk@nve.no | 03.11.2024 kl. 21:32

Status ved endring: Ikke påbegynt

Planleggingsfase : ~~2020~~ - 2022

Gjennomføringsfase : ~~2024~~ - 2023

Investeringskostnad: ~~33mill. NOK~~ - 36mill. NOK

Vis Kommentar

### Endret investeringskostnad og fremdriftsplan

chsk@nve.no | 03.11.2024 kl. 21:33

Status ved endring: Planleggingsfase

Gjennomføringsfase : ~~2023~~ - 2026

Avslutningsfase : ~~2025~~ - 2027

Investeringskostnad: ~~36mill. NOK~~ - 50mill. NOK

Vis Kommentar

Konsesjonsprosess tok lenger tid enn planlagt. Krevende grunnforhold har økt prisen på tiltaket

## Tiltak

Aurland-Sogndal, ny 420 kV-ledning og stasjon

### Kommune

Sogndal

## Fylke

Vestl

## Type

Elekt

## Besk

Ny 42

Prosj

Aurla

## Inve

1380

### Tiltak

Aurland-Sogndal, ny 420 kV-ledning og stasjon

### Kommune

Sogndal, Aurland, Lærdal

### Fylke

Vestland

### Type tiltak ⓘ

Elektrisk anlegg

### Beskrivelse av tiltak

Ny 420 kV-ledning til erstatning for dagens 300 kV, inkludert stasjon i Aurland. Prosjektet vil bidra til redusert prisforskjell og bedret forsyningsikkerhet i Aurlandsområdet.

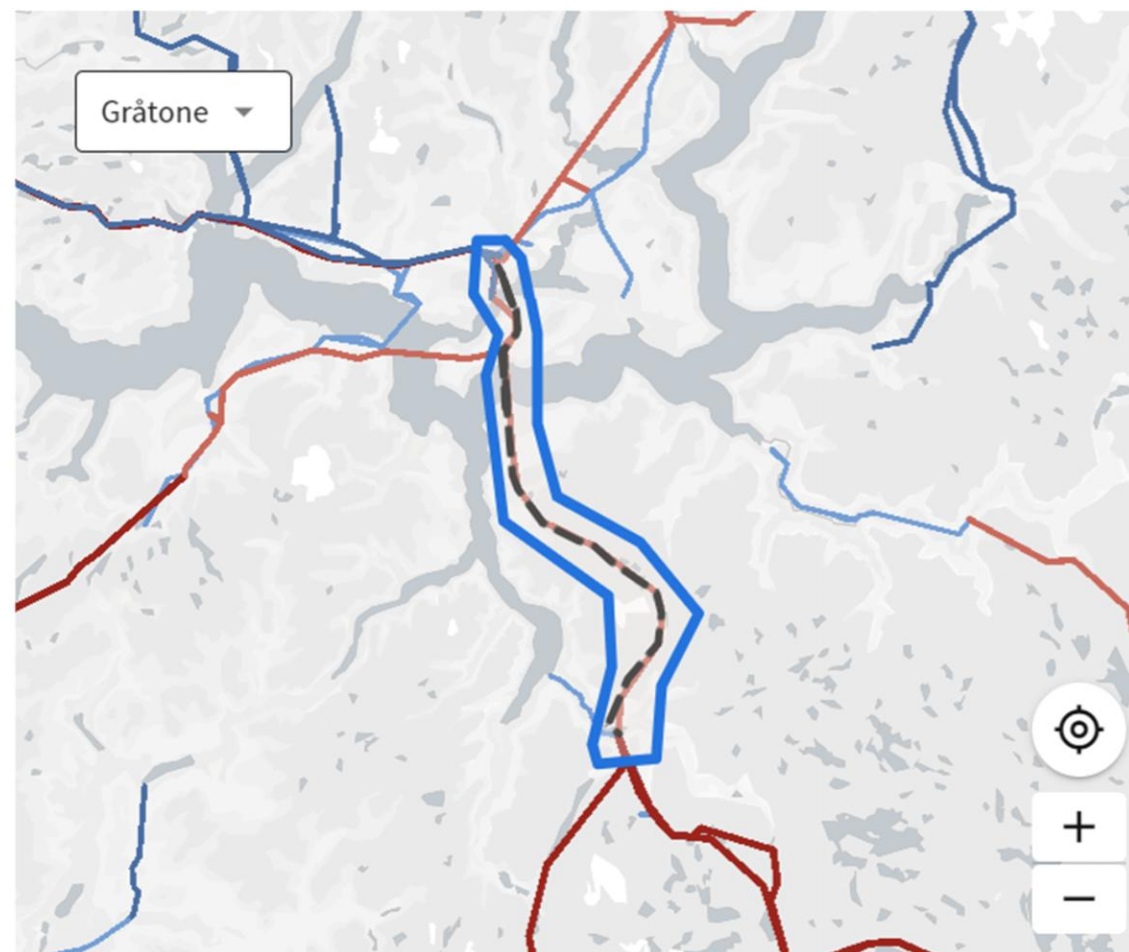
### Investeringskostnad

1380 - 1580 mill. NOK

## Enkeltpunkt som omtrentlig definerer tiltakets plassering ⓘ



## Enkeltpunkt som omtrentlig definerer tiltakets plassering ⓘ





# Halvautomatisk oppdatering av tiltak med csv

TiltakNavn	TiltakS	KontaktpersonNett	KontaktpersonNettEpost	Inv	Investert	Krev	ForklaringAvEndringer	TiltakBeskrivelse	Referansen
Skaidi-Hammerfest, ny 420 kV-ledning	3	Jacob Grønn	jacob.gronn@statnett.no	2700	3500	1	Oppstart gjennomføring fatter i november 2022. Ny 420 kV-ledning som møter for		200702890
Vinnelys, reinvestering stasjon	3	Stig Lovlund	stig.lovlund@statnett.no	900	950	1	Økt kostnad skyldes markedspriser, forsikelse Ny stasjon til erstatning for dage		202110223
Lindås, økt transformering	3	Zeeshan Ahmad Sheikh	zeeshan.sheikh@statnett.no	290	340	1	Ingen endring.	Økt transformering i eksisterende	202110468
Smestad-Sogn, reinvestering kabel o	4	Hans Herlofsen	hans.herlofsen@statnett.no	1720	1770	1	Overlevert i november 2023. Planlagt avsluttet Nye 420 kV kompakte stasjonsar		202203558
Sogn, reinvestering stasjon	4	Hans Herlofsen	hans.herlofsen@statnett.no	720	740	1	Overlevert i desember 2023. Planlagt avsluttet Reinvestering av eksisterende st		201606886
Ulven, reinvestering stasjon	2	Arlid Trædal	arlid.tradal@statnett.no	785	1050	1	Forsinket overlevering skyldes lang konsesjons Ny stasjon til erstatning for dage		202112437
Sogn - Ulven, ny kabel	3	Hans Herlofsen	hans.herlofsen@statnett.no	3700	4400	1	Ingen endring.	Ny 300 (420 kV)-kabel mellom Sc	201800810
Liåsen, ny stasjon	3	Thomas Weisser Fennefoss	thomas.fennefoss@statnett.no	1200	1400	1	Oppstart gjennomføring fatter i august 2024. Ø Ny stasjon for å styrke forsynings		201708079
Skaidi-Lebesby, ny 420 kV-ledning og	2	Jacob Grønn	jacob.gronn@statnett.no	1550	1740	1	Ingen endring.	Ny 420 kV kraftledning fra Skaidi	200904308
Blåfåll-Gisamark, ny 420 kV-ledning	3	Kari Eika	kari.eika@statnett.no	2500	3100	1	Oppstart gjennomføring fatter i mars 2024. Økt Ny 420 kV kraftledningen som le		201705405
Karmøy, ny stasjon	2	Kari Eika	kari.eika@statnett.no	600	790	1	Konsesjon mottatt i oktober 2023.	Ny stasjon til erstatning for dage	202217471
Kvandal-Kanstadbotn, reinvestering	3	Karianne Prytz	karianne.prytz@statnett.no	730	785	1	Ingen endring.	Ny 132 kV-ledning til erstatning f	201600512
Lyse-Fagrafjell, ny 420 kV-ledning og	4	Steinar Lindseth Bygdås	steinar.bygdas@statnett.no	2220	2340	1	Overlevert i januar 2024. Planlagt avsluttet i lø Ny 420 kV-ledning og ny stasjon i		200902400
Stokkeland, riving stasjon	3	John Arlid Breimo	john.breimo@statnett.no	130	150	1	Forsinket overlevering fra 2025 til 2026 skyldes Stokkeland transformatorstasjon erstattes av Fag		201841785
Åsen, ny stasjon	3	Knut Jarleif Jønsen	knut.jonsen@statnett.no	595	681	1	Ingen endring.	Ny stasjon til erstatning for eksis	201841785
Dalekva, ny stasjon	3	Kenneth Teigenes	kenneth.teigenes@statnett.no	555	680	1	Oppstart gjennomføring fatter i september 202 Ny stasjon til erstatning for dage		202102468
Arna, reinvestering kontrollanlegg	4	Morten Hellum	morten.hellum@statnett.no	70	82	0	Prosjekt i avslutningsfasen (inkludert i rapporti Levedisforlengende tiltak av kontrollanlegg for		202116028
Jamene ny stasjon (tidl. Fortun, ny s	2	Morten Hellum	morten.hellum@statnett.no	385	500	1	Konsesjon mottatt i mai 2024. Forsinkelse skyl Ny stasjon til erstatning for dage		202116028
Hadseltfjorden, reinvestering kabelar	4	Leif Espen Middethon Kier	espen.kier@statnett.no	280	310	1	Overlevert i mai 2024. Anlegget ble idriftsatt i c Ny 132 kV-kabel til erstatning for		201912454
Flesaker, reaktiv kompensering	2	Jan Sigmund Eskedal	jan.eskedal@statnett.no	20	30	1	Ingen endring.	Kompensering for å bedre forsyn	202014603
Onarheim, ny stasjon	2	Håkon Schandorff Frøyshov	hakon.froyshov@statnett.no	640	815	1	Konsesjon mottatt i juli 2024.	Ny stasjon til erstatning for dage	202207831
Lebesby-Seidsfjellet, ny 420 kV-ledni	2	Jacob Grønn	jacob.gronn@statnett.no	1510	1750	1	Ingen endring.	Ny 420 kV-ledning og ny stasjon i	202120326
Langerud, ny stasjon	3	Knut Jarleif Jønsen	knut.jonsen@statnett.no	455	575	1	Oppstart gjennomføring fatter i mai 2024. Kons Ny stasjon til erstatning for delei		202207039
Frogner, formyelse stasjon	3	Øyvind Sjøstedt	oyvind.sjostedt@statnett.no	1270	1520	1	Oppstart gjennomføring fatter i november 2022. Reinvesteringer i eksisterende s		202119105
Humbleberget, ny stasjon	2	Tor Morten Sneve	tor.sneve@statnett.no	1100	1290	1	Løsningsvalg fatter i oktober 2023. Overleverin Ny stasjon til erstatning for dage		202316893
Krossberg, ny stasjon	2	John Arlid Breimo	john.breimo@statnett.no	1090	1340	1	Konsesjon mottatt i april 2024.	Ny stasjon til erstatning for dage	202111576
Orkdal, ny stasjon	3	Oddbjørn Strand	oddbjorn.strand@statnett.no	745	860	1	Oppstart gjennomføring fatter i mars 2024. Økt Ny stasjon til erstatning for dage		202102723
Ørskog, økt transformering	3	Oddbjørn Strand	oddbjorn.strand@statnett.no	215	270	1	Ingen endring.	Økt transformering i dagens stas	202110476
Sima-Samanger, forsterkning	3	Håvard Bertling	havard.bertling@statnett.no	220	265	1	Oppstart gjennomføring fatter i april 2024. Økt Forsterkninger på dagens 420 kV		200700559
Haugsvær - Lindås, ny kabel	3	Karin Ryssdalsnes	karin.ryssdalsnes@statnett.no	480	640	1	Ingen endring.	Ny 420 kV-kabel mellom Haugsvi	202111858
Halden, reinvestering kontrollanlegg	3	Lars Karlsen	lars.karlsen@statnett.no	62,5		1	Økt kostnad skyldes markedspriser.	Reinvestering av kontrollanlegget for å bedre forsy	
Alta, reinvestering stasjon	2	Jacob Grønn	jacob.gronn@statnett.no			0	Investeringskostnad oppgis ikke for løsningsval Reinvestering av eksisterende stasjon.		
Kirkenes, ny stasjon og omlegging led	2	Stig Lovlund	stig.lovlund@statnett.no	620	790	1	Løsningsvalg fatter i mai 2024.	Ny stasjon til erstatning for dagens, inkludert om	
Førre, reinvestering kontrollanlegg	3	Lars Karlsen	lars.karlsen@statnett.no	70	80	0	Økte kostnader skyldes markedspriser, omfang Reinvestering av kontrollanlegget for å bedre forsy		
Kløbu transformatorstasjon Økt kap	2	Bente Rudberg	bente.rudberg@statnett.no	650	910	1	Løsningsvalg fatter i desember 2023.	Tiltak for å møte økt forbruk og formyelsesbehov i	
SK1 og SK2 reinvestering strømretter	2	Steinar Lindseth Bygdås	steinar.bygdas@statnett.no			1	Nytt prosjekt siden oppdatert investeringsplan Skagerak- forbindelsen mellom Norge og Danma		
Nore, reinvestering stasjon	2	Arlid Trædal	arlid.tradal@statnett.no	600	815	1	Ingen endring.	Reinvestering av eksisterende stasjon og avviklin	
Nedre Røssåga, transformering og for	2	Halvard D. Thomassen	halvard.thomassen@statnett.no	330	440	1	Investeringsbeslutning fatter i november 2023. Reinvestering i eksisterende stasjon for å oppret		
Åna-Sira kontroll/hjelpelanlegg	2	Lars Karlsen	lars.karlsen@statnett.no	60	65	1	Ingen endring.	Formyelse av kontrollanlegg for å	202306622
Rendalen, reinvestering stasjon	2	Odd Egil Nisja	odd.nisja@statnett.no	325	395	1	Investeringsbeslutning fatter i mars 2024. Kons Formyelse av dagens kontrollanlegg, samt intasli		
Naavunnon Stasjon (tidl. Kvænangen	2	Stig Lovlund	stig.lovlund@statnett.no	320	430	1	Økt kostnad skyldes endret metode for estimer Reinvestering i eksisterende stasjon for å styrke i		
Vamtrask ny stasjon	2	Thomas Weisser Fennefoss	thomas.fennefoss@statnett.no			1	Nytt prosjekt siden oppdatert investeringsplan Etablere ny transformatorstasjon i Vamtrask på i		
Sortlandsundet - formyelse av kabel	2	Leif Espen Middethon Kier	espen.kier@statnett.no			1	Ingen endring.	Formyelse av kabelanlegg for å opprettholde forsy	
Sauda - Gisamark, ny 420 kV-ledning	2	Kjetil Helland	kjetil.helland@statnett.no			1	Ingen endring.	Ny 420 kV-ledning til erstatning for en av 300 kV-l	
Tveiten, midlertidige tiltak stasjon	3	Kirsten Faugstad	kirsten.faugstad@statnett.no	95	124	1	Økt kostnad skyldes uforutsette kostnader i st. Tiltak for å øke kapasiteten og styrke forsyningskvi		
Rana stasjon, ombygging og utvidelse	2	Halvard D. Thomassen	halvard.thomassen@statnett.no	735	990	1	Økt kostnad skyldes markedspriser og mer omf Ny stasjon til erstatning for dage		202302742
Kabel Solavik - Nordre Blomøy (tidl. K	3	Leif Espen Middethon Kier	espen.kier@statnett.no	700	850	1	Ingen endring.	Ny kabel mellom Kollanes og Lrtli	202216468
Fana og Lille Sotra, reinvestering sta	3	Zeeshan Ahmad Sheikh	zeeshan.sheikh@statnett.no	355	435	1	Ingen endring.	Økt transformering i to stasjoner	202205146
Saurdal nye transformatorer og riving	3	Jan Sigmund Eskedal	jan.eskedal@statnett.no	345	375	1	Ingen endring.	Reinvesteringer i eksisterende s	202213419
Tønsberg, ny stasjon	2	Kirsten Faugstad	kirsten.faugstad@statnett.no	2100	2610	1	Investeringsbeslutning fatter i mai 2024. Økt k Ny stasjon til erstatning for dage		202116102
Samnanger, tilknytning	3	Kenneth Teigenes	kenneth.teigenes@statnett.no	305	360	1	Økt kostnad skyldes markedspriser og mer kom Prosjekt for å tilknytte økt forbruk i dagens stasjon		
Kanstadbotn, reinvestering stasjon	3	Berigt Svenning	Berigt.Svenning@Statnett.no	380	475	1	Oppstart gjennomføring fatter i mars 2024. Økt Reinvesteringer i eksisterende s		202215741
Skyberg, ny stasjon	3	Heidi Gabrielsen	heidi.gabrielsen@statnett.no	580	690	1	Oppstart gjennomføring fatter i mai 2024. Økt i Ny stasjon til erstatning for dage		202211859
Sogndal-Modalen-Kollanes, spenning	2	Kenneth Teigenes	kenneth.teigenes@statnett.no	4900	6100	1	Ingen endring.	Prosjekt for å ha 420 kV mellom S	202301154
Eiker, ny stasjon	2	Kirsten Faugstad	kirsten.faugstad@statnett.no	1330	1710	1	Ingen endring.	Ny stasjon til erstatning for dage	202303971
Otofjorden, reinvestering kabelanle	2	Karin Ryssdalsnes	karin.ryssdalsnes@statnett.no	425	715	1	Konsesjon mottatt i oktober 2023. Endring i tid Nytt 132 kV-kabelanlegg til ersta		202216468
Økt transformering Bamble, Arendal,	2	Øyvind Sjøstedt	oyvind.sjostedt@statnett.no	1010	1280	1	Kombinert løsningsvalg/investeringsbeslutning Økt transformering i Bamble, Arendal, Kivnesdal		
Nye Stemmen stasjon og reinvestering	2	Jan Sigmund Eskedal	jan.eskedal@statnett.no	1280	1630	1	Investeringsbeslutning i februar 2024. Økt kost s Reinvesteringer i eksisterende Kristiansand stas		



## Om tiltak

### Navn på tiltak \*

Aurland-Sogndal, ny 420 kV-ledning og stasjon

### Relatert konseptvalgutredning \*

Konseptvalgutredning ikke tilgjengelig

Vis hvor man kan finne relevante forarbeider

### Type tiltak \*

Elektrisk anlegg  Annet

### Beskrivelse av tiltak \*

Ny 420 kV-ledning til erstatning for dagens 300 kV, inkludert stasjon i Aurland. Prosjektet vil bidra til redusert prisforskjell og bedret forsyningsikkerhet i Aurlandsområdet.

Fritekst som kortfattet utdypet hva tiltaket innebærer

### Minimums investeringskostnad \*

1380 mill. NOK

Angi kostnader knyttet til planlegging og bygging av nett-tiltaket

### Eier \*

STATNETT SF

Velg nettselskapet som eier tiltaket

### Fyll inn årstall i fremdriftsplan og velg status \*



### Tegn inn område for tiltaket i kart \*



© Geodata AS, Kartverket, Geovekst og kommunene, OpenStreetMap | None Powered by Esri



## Områdestudie Sør-Rogaland og Agder

### Kort sammendrag av studien

Sør-Rogaland og Agder står foran en svært stor forbruksvekst. Det er meldt inn omfattende forbruksplaner, på mer enn 4000 MW. Dagens maksimale forbruk er omtrent 3000 MW. Statnett er i gang med flere prosjekter for å øke kapasiteten i transmisjonsnettet i området. I Sør-Rogaland setter vi den nye forbindelsen LyseFagrafjell i drift i 2023. Da styrkes forsyningsikkerheten og det kan tilknyttes inntil 700 MW forbruk utover dagens forbruksnivå (400 MW av dette med vilkår om utkobling/reduksjon av forbruket). I Agder utvider vi transformator kapasiteten og sammen med tiltak i regionalnettet åpner dette for 1200 MW nytt forbruk. Transmisjonsnettet i Sør-Rogaland og Agder omfatter flere transportkanaler som forsyner forbruk, tar imot produksjon og knytter mellomlandsforbindelsene i de sørlige delene av Agder sammen med resten av det norske kraftsystemet. [Les mer...](#)

### Deltagere

#### Eier av studien

Statnett

#### Andre deltagere

Lnett, Glitre Nett, Fagne

### Geografisk informasjon

#### Tegnet polygon

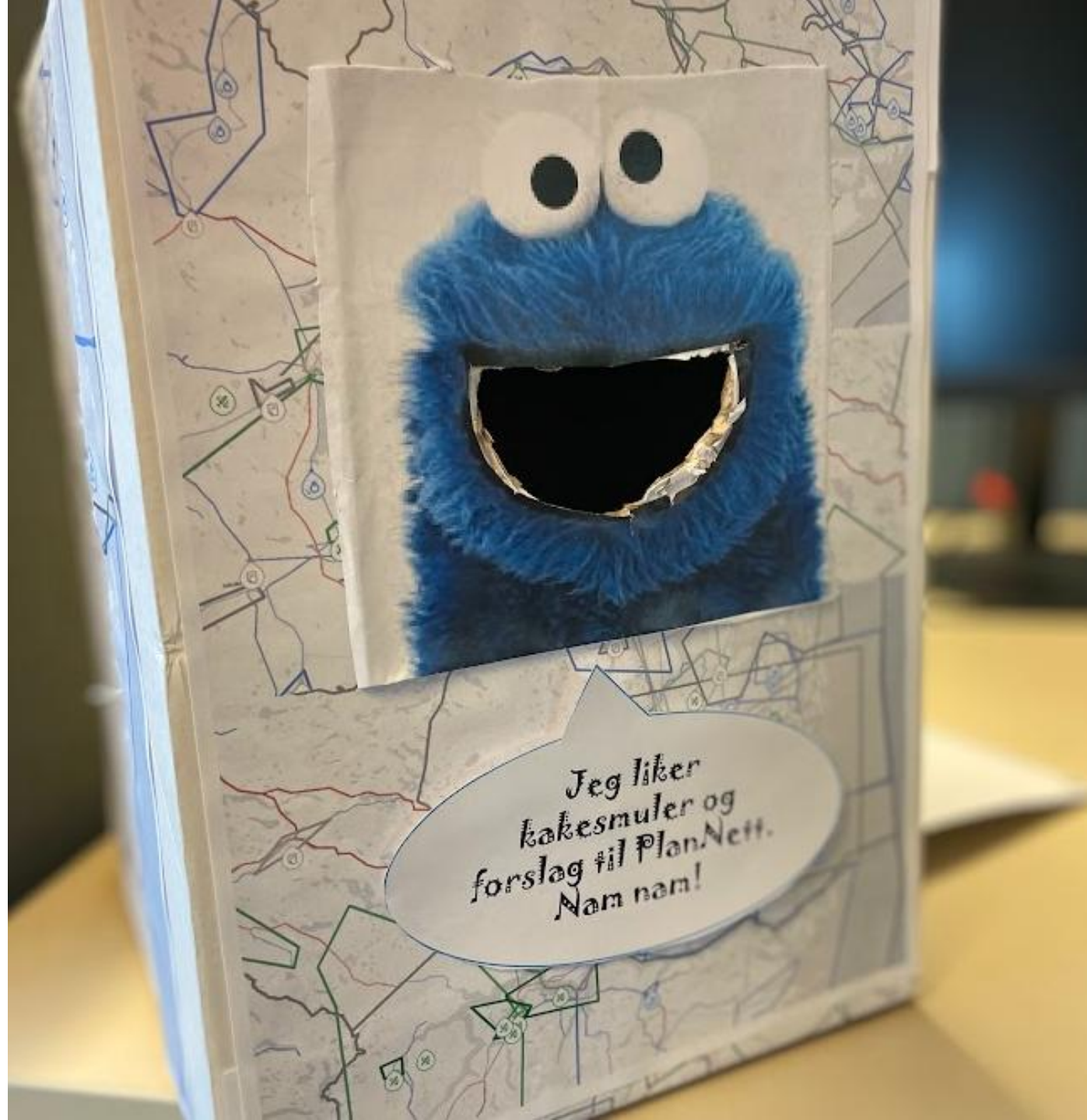


Rangering ⓘ	Prioritet 3 <span>Nullalternativ</span>	Prioritet 1	Prioritet 2	Prioritet 4
Navn	Forsterking av eksisterende 22 kV-nett	132 kV Silsand – Botnhamn	22 kV fra Brensholmen	132 kV Silsand – Botnhamn - Brensholmen
Beskrivelse <span>Se alt ↕</span>	Videreføring av dagens systemløsning. Ingen tiltak som gir økt nettkapasitet i analyseområdet. Kan ikke realisere kapasitetsøk for vanlig forbruksvekst .... <a href="#">Les mer</a>	Ny 132 kV radial fra Silsand frem til Botnhamn med Feal 1x95. Noe forenklet sammenlignet med alt. 1 ved å redusere tverrsnitt på ledning og omfanget av stasjonsanlegget .... <a href="#">Les mer</a>	Etablering av ny 22 kV sjøkabel og distribusjonsnett linje fra Brensholmen transformatorstasjon og frem til Botnhamn .... <a href="#">Les mer</a>	Ny 132 kV radial fra Silsand frem til Botnhamn med Feal 1x95. Noe forenklet sammenlignet med alt. 1 ved å redusere tverrsnitt på ledning og omfanget av stasjonsanlegget .... <a href="#">Les mer</a>
<b>Prissatte virkninger</b>				
Investeringskostnader	-25	-213	-147	-689
Drifts- og vedlikeholdskostnader	0	-19	-13	-66
Endring i avbrudskostnader	0	33	37	38
Endring i tapkostnader	0	6	4	6
Restverdi	0	0	0	0
Sum virkninger (mill.kr)	-119	-193	-119	-711
<b>Ikke-prissatte virkningr</b>				
Ny kapasitet (MW)	0	100	50	200
Areal og miljø	○ Ubetydelig/ingen	● Middels negativ	● Liten negativ	● Meget stor negativ
Forsyningsikkerhet	○ Ubetydelig/ingen	● Liten positiv	● Middels positiv	● Stor positiv
Fleksibilitet	○ Ubetydelig/ingen	● Middels positiv	○ Ubetydelig/ingen	● Meget stor positiv
Beskrivelse <span>Se mindre ↕</span>	Nullalternativet vil ikke gi ny kapasitet i nettet, og er heller ikke tilstrekkelig til å håndtere vekst i vanlig forbruk for de neste 20 årene.	Tiltaket 132 kV fra Silsand til Botnhamn over Snauheia er vurdert til middels eller usikker negativ konsekvens iht. miljøverndepartementets veileder for «landskap og visuelle virkninger» og liten/middels for Reindrift. <a href="#">Les mindre</a>	Alternativ 2 med distribusjonsnett fra Brensholmen er lite fleksibel mot en forbruksvekst utover den prognoserte 1.2. Gitt et 132 kV spenningsnivå vil man få en fleksibilitet som vil kunne realisere forbruk utover det vi vet i dag. Gitt estimatene for behov for dekarbonisering på Nord-Senja kan det forventes ytterlige behov for nettkapasitet enn det som vi vet i dag. Derfor er alternativ 1 og 3 vektet høyere enn alternativ 2.. <a href="#">Les mindre</a>	I forbindelse med konsesjonssøknaden 21.06.2022 «132 kV Silsand – Botnhamn – Brensholmen» er det gjennomført en konsekvensutredning av alternativ 1 sine virkninger for miljø og samfunn. Traseen utnyttes også vil for alternativ 2 og 3, men med mindre arealbeslag <a href="#">Les mindre</a>





NVE



Jeg liker  
kakesmuler og  
forslag til PlanNett.  
Nam nam!

A low-angle photograph of power lines against a blue and yellow sky. The lines stretch across the frame from the bottom left towards the top right. In the foreground, there are silhouettes of bare trees. The text 'Spørsmål?' is overlaid in the center of the image.

Spørsmål?